



Асоціація сонячної енергетики України

тел: +380937822033
пошта: office@aseu.org.ua
сайт: www.aseu.org.ua
адреса: 19/4, Григорія Кочура
Київ, 03110, Україна

*Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг*

Юрію ВЛАСЕНКУ

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19
Тел.: +38 (044) 204-48-27
Електронна пошта:
box@nerc.gov.ua
liakhova@nerc.gov.ua

№1-19/05/2025 від 19.05.2025

*Пропозиції та зауваження до проєкту, що має
ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
який було опубліковано 08 травня 2025 року*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ) створена для сприяння розвитку відновлюваної електроенергетики України, представництва інтересів своїх членів у органах державної влади та управління, місцевого самоврядування, захисту прав учасників АСЕУ, а також забезпечення зв'язків з громадськістю.

АСЕУ об'єднує учасників ринку сонячної енергетики загальною кількістю понад 90 компаній та груп компаній, а також понад 400 власників домашніх СЕС. Ми представляємо інтереси власників промислових сонячних станцій, українських та іноземних інвесторів, компаній, які здійснюють проєктування, будівництво та обслуговування СЕС, виробників обладнання для сонячних станцій та власників домашніх СЕС. Спільнота АСЕУ налічує понад 9000 осіб.

08 травня 2025 року на сайті НКРЕКП було розміщено Повідомлення про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про

затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX), відповідно до якого було встановлено строк для подання зауважень та пропозицій - *до 20 травня 2025 року* .
https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu_5

Асоціація як профільне галузеве об'єднання учасників ринку сонячної енергетики в цілому підтримує проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (*щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX*), але наголошує на необхідності його доопрацювання.

На засіданні комітету з питань правового забезпечення Асоціації сонячної енергетики України було схвалено зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу». Підготовлені пропозиції оформлені відповідно до вимог, визначених “Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень” Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

З огляду на викладене, Асоціація надає до НКРЕКП окремим додатком Зауваження та пропозиції до проєкту постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», який був опублікований 08 травня 2025 року, та просить врахувати їх при прийнятті відповідного рішення та запросити представників Асоціації до процесу обговорення відповідного проєкту, а також зауважень та пропозицій інших учасників ринку.

Слід зазначити, що 08 травня 2025 року на сайті НКРЕКП також було розміщено Повідомлення про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта - «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (*щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX*)

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmin-do-kodeksu-sistemi-peredachi-14012025-4213-ix>

та Проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (*щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX*)

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmin-do-metodiki-poryadku-formuvannya-plati-za-priyednannya-do-sistemi-peredachi-ta-sistemi-14012025-4213-ix>, відповідно до яких було встановлено строк для подання зауважень та пропозицій - *до 20 травня 2025 року*.

З огляду на те, що кожен проєкт - постанови вимагає багато часу для ґрунтовного, всебічного вивчення та опрацювання, враховуючи поточну завантаженість спеціалістів Асоціації, просимо надати додатковий строк на опрацювання вищезазначених проєктів постанов НКРЕКП.

В свою чергу, Асоціація сонячної енергетики України завжди залишається відкритою для співпраці та налаштована на прозорий і конструктивний діалог.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», який був опублікований 08 травня 2025 року, (згідно з Додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП) на 86 арк. в 1 прим.

**З повагою,
Голова Правління
Асоціації сонячної енергетики України**

Владислав Соколовський



*Виконавець:
Світлана Прядка
тел.: +380937822033
e-mail: office@aseu.org.ua*

Пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акту,
опублікованого 08 травня 2025 року

Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проекту постанови	Пропозиції та зауваження до запропонованого проекту	Обґрунтування
II. Терміни та визначення			
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших еноживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;		
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень та в інших	нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		

випадках, визначених цим Кодексом			
номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації		
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			
4.1.2. ... Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання). Послуга з	4.1.2. ... Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання). Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного		

<p>нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок</p>	<p>кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону</p>	<p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>зміни строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>зміни порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>реалізації права замовника</p>	
---	--	--	--

<p>замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p>	<p>України «Про ринок електричної енергії. Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	<p>бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії.</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	
4.1.7. Послуга з	4.1.7. Особливості приєднання	4.1.7. Особливості	

<p>приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на</p>	<p>електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право</p>	<p>приєднання електроустановок до електричних мереж, в тому числі до виробника електричної енергії.</p>	
---	---	--	--

<p>одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p>	<p>приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p>З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта</p>		
--	--	--	--

...	<p>(електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника –</p>	<p>У разі наміру приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою.....</p> <p>Замовник після отримання згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, та (в разі якщо оператором системи для власника електричних мереж є ОСП) технічних вимог ОСП згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або</p>	
-----	--	---	--

	<p>власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або</p>	<p>до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>2).схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для</p>	<p><i>Запропонований підпункт варто виключити з метою можливості приєднання споживачів</i></p>
--	---	--	--

	<p>забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;</p> <p>4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);</p> <p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;</p> <p>6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на</p>	<p>живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;</p> <p>.. визначених Кодексом системи розподілу;</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової</p>	<p>до мереж виробника. (напрямку). Дане обмеження у разі реалізації обмежить діяльність мікрогридів.</p> <p>Доцільно внести в глосарій термін “Основний виробник” -</p>
--	--	---	---

	<p>межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <ul style="list-style-type: none"> із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам; із ОСР на відповідність технічним умовам; із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП). <p>Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;</p> <p>8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії –</p>	<p>належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <ul style="list-style-type: none"> із суб'єктом господарювання, основним виробником, на відповідність технічним вимогам; <p>Замовник (субвиробник) має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання</p> <p>8) у випадках, визначених цим пунктом, основний виробник</p>	<p><i>виробник</i> <i>власник електричних до</i> <i>мереж якого</i> <i>приєднався</i> <i>або має</i> <i>намір приєднатися</i> <i>інший виробник (субвиробник).</i></p> <p>“Субвиробник” - суб’єкт господарювання - виробник електричної енергії, електроустановки (генеруючі установки та/або установки зберігання) якого приєднані до мереж іншого виробника (Основного виробника), або суб’єкт господарювання (замовник), який має намір приєднати власні електроустановки до мереж іншого виробника (Основного виробника)</p>
--	---	--	--

	<p>власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.</p> <p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника,</p>	<p>електричної енергії-власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії (субвиробник)...</p> <p>Приєднання основним виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання</p>	
--	---	---	--

	<p>плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>	<p>електроустановок замовника(субвиробник) – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p>	
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>	<p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p>	<p><i>спричинить додаткове фінансове навантаження на суб'єктів господарювання, пов'язане із встановленням технічних засобів контролю, у тому числі автоматики</i></p>
4.1.19. На підставі	4.1.19. На підставі заяви замовника про		

<p>заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання</p>	<p>приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних</p>		
--	---	--	--

<p>(стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем</p>	<p>мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини</p>		
---	---	--	--

<p>напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не</p>	<p>замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що</p>		
--	---	--	--

<p>нижче 20 кВ; від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія надійності відповідного</p>	<p>здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання</p>		
---	---	--	--

ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.	електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.		
4.2. Стандартне приєднання			
4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.	<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p>		
Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23 0,4	5 5	25 10
II ступінь	0,23 0,23 0,23 0,4 0,4 0,4	7 8 10 8 10 13	32 40 50 16 20 25
III ступінь	0,4 0,4 0,4	16 20 25	32 40 50
IV ступінь	0,4 0,4 0,4	30 40 50	63 80 100
	У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини		

потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників,

	<p>бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тоннелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>		
<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме: розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку; ...</p>	<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме: розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання; ...</p>		
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого</p>	<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника: першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p>		

<p>ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок</p>		

<p>ОСР надає замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому</p>	<p>під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p>		
---	--	--	--

<p>порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення</p>	<p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>		
---	--	--	--

об'єкта замовника.			
4.3. Нестандартне приєднання			
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про</p>		

<p>будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p>	<p>нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про</p>		
---	--	--	--

	<p>приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>		
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності,</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>		

<p>визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник</p>	<p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проектної документації, проектна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий</p>		
---	--	--	--

<p>оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної</p>	<p>рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання</p>		
---	--	--	--

<p>частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20</p>	<p>потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити</p>		
--	---	--	--

<p>робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник</p>	<p>такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>		
---	---	--	--

<p>сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p>			
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>	<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>		
	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних</p>		

	<p>мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до</p>	<p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;(крім випадків, будівництва замовником лінійної частини за власні кошти)</p>	<p>З урахуванням скасування Господарського кодексу, можливо замінити поняття “господарського договору”</p>
--	---	--	--

	<p>точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на</p>		
--	--	--	--

яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини

приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці

	<p>вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>		
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж			
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p>	<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>		

<p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил).</p> <p>...</p>	<p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>		
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>		

<p>приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	<p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного</p>	<p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника(субвиробник) електричної енергії до електричних мереж виробника(основного виробника) електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p>	
---	---	--	--

<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-</p>	<p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання(основного виробника) у разі:</p> <p>....</p>	
---	--	--	--

	проектувальника.		
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та</p>		

<p>телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>зазначити її реєстраційний номер.</p>		
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>			
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати</p>		

	<p>вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та</p>		

<p>про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі</p>	<p>повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з</p>		
--	---	--	--

<p>стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>		
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-</p>	<p>Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних</p>	<p><i>редакційна правка</i></p>

<p>рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання</p>	<p>монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих)</p>	<p>мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності),.....</p>	
--	--	--	--

<p>сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання</p>	<p>електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання</p>		
---	---	--	--

<p>мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не</p>	<p>електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
--	---	--	--

<p>більше 20 днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>			
<p>4.5.10. Замовник та/або інший заінтересований суб'єкт має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p> <p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо</p>		

<p>виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики,</p>	<p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду, за умов заперечення Замовника надання послуг із приєднання до первісних технічних умов ОСР, без врахування зауважень внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики</p> <p>Замовник має право в будь-який момент прийняти первісні технічні умови на приєднання без урахування висновку</p>	
---	--	---	--

	щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.	центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики. В такому, Замовник подає відповідну заяву до ОСР, що має наслідком закриття провадження у справі за позовом ОСР щодо виконання висновку з підстав відсутності спору....	
4.6. Розроблення проектно-кошторисної документації			
4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектної організації замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими	4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектної організації замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством. У разі розроблення замовником проекту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,		

<p>заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю</p>	<p>завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної</p>		
--	--	--	--

<p>реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>		
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених</p>	<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p>		

<p>цим Кодексом, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу</p>	<p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>		
--	--	--	--

<p>лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>			
<p align="center">4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію</p>			
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-</p>	<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p>		

<p>підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>		
<p align="center">4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>			
<p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок</p>	<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної</p>		

<p>замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>		
<p align="center">4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики</p>			
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому</p>		

<p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p>	<p>числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>		
--	---	--	--

<p>переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>			
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача-Користувача</p>			
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної</p>		

<p>та їх користувачів, ОМСП. ...</p>	<p>(договірної) потужності. Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання. ...</p>		
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог: виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами; улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог: виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами; улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСП у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем, генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p>	<p>Для приєднання (підключення) нової генеруючої установки споживач або активний споживач, виробник, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p>	

<p>електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі</p>	<p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі</p>	<p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою (у разі встановлення виробником / споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення</p>	<p>за якість е/е відповідають ОСР (відповідно п.11.4.1. КСР, ОСР повинен дотримуватися затверджених Регулятором показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії та якості електричної енергії)</p>
--	---	--	--

<p>(смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>	<p>встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії).</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>виробником /активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення виробником / активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>	
---	--	--	--

<p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p>			
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, активним споживачем до</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму</p>		

<p>відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення</p>	<p>офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
---	---	--	--

<p>генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>			
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p>	<p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії</p>	

<p>про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах</p> <p>активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення</p>	<p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення</p>		
---	---	--	--

<p>тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої</p>	<p>генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
--	--	--	--

<p>установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів,</p>			
---	--	--	--

<p>ОМСП), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>			
<p>4.12.6. Споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати</p>	<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо</p>	<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої</p>	

<p>доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	<p>відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	<p>установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу під час надання послуги із приєднання.</p> <p>Основний виробник, та активний споживач, за умови завчасного сповіщення представниками ОСР, не менше 7 робочих днів, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	
--	---	---	--

4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача

<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва/споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії</p>	
--	--	---	--

<p>потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <ul style="list-style-type: none"> у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання; у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі 	<p>з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі)</p>		
--	---	--	--

<p>відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається</p>	<p>електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором</p>		
---	--	--	--

<p>відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної</p>	<p>про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з</p>		
---	--	--	--

<p>(договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання</p>	<p>генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	
--	--	--	--

<p>електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>			
--	--	--	--

XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії

11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії

<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР,</p>	<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p>		
---	--	--	--

<p>для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання</p>	<p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником</p>	<p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін</p>	
--	---	--	--

<p>електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником, порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника, порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах, відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії, випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника. <p>Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p>	<p>щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.</p>	
--	---	--	--

	<p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок присьєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>		
11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в	11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж		

<p>точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача.</p>	<p>ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p align="center">11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</p>			
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача,</p>	<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>		

<p>приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>			
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>...</p>	<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для</p>	<p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p>	

	кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) права та обов'язки сторін;</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з</p>		

<p>б) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед</p>	<p>мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене</p>		
--	---	--	--

<p>виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного</p>	<p>виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між</p>		
--	--	--	--

<p>обліку;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p>	<p>ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p>		
--	---	--	--

<p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної</p>	<p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
--	--	--	--

<p>енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p>			
---	--	--	--

8) форс-мажорні обставини; 9) інші умови; 10) реквізити ОСР та виробника.			
	11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.		
Додаток 1 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу			
Викласти у новій редакції		див. додаток до таблиці	
Додаток 2 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання			
Викласти у новій редакції		див. додаток до таблиці	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»			
Викласти у новій редакції		див. додаток до таблиці	
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу ЗАЯВА			

про приєднання електроустановки певної потужності	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці
Додаток 10 до Кодексу систем розподілу Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача	
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

20.05.2025 № 23424/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 08 травня 2025 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатками надіслано на e-mail: liakhova@nerc.gov.ua.

Додатки:

1. Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
IV. Порядок приєднання до систем розподілу		
4.1. Загальні положення		
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може</p>	<p>нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	<p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	
4.1.11.1.	4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за	Норма неможлива до виконання

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта</p>	<p>зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>...</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
господарювання (споживача електричної енергії); ...		
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволenu потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволenu потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про</p>	<p>приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з</p>	<p>приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу при підготовці технічних умов видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>В технічних умовах напруга в точці приєднання зазначається у відповідності до вказаної замовником напруги в заяві про приєднання.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності</p>	<p>Конкретизація умов.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах</p>	<p>знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має</p>	<p>Редакційна правка</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування																
(повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.	визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.																	
4.2. Стандартне приєднання																		
4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання. Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання. Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:	4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання. Стандартне приєднання передбачає приєднання електроустановки споживача за III категорією надійності електропостачання та поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання. Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:	Стандартне приєднання за змістом є пільговою послугою. Тому, логічно, якщо вона буде надаватися для приєднання споживачів III категорії надійності електропостачання. Якщо замовник бажає отримати приєднання об'єкту I та/або II категорій надійності електропостачання, то приєднання має виконуватися як нестандартне приєднання.																
<table><tr><td>Ступінь</td><td>Рівень напруги в точці приєднання, кВ</td><td>Можливі величини замовленої до приєднання</td><td>Номінали ввідних автоматичних вимикачів</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання	Номінали ввідних автоматичних вимикачів					<table><tr><td>Ступінь</td><td>Рівень напруги</td><td>Можливі величини</td><td>Номінали ввідних</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Ступінь	Рівень напруги	Можливі величини	Номінали ввідних					
Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання	Номінали ввідних автоматичних вимикачів															
Ступінь	Рівень напруги	Можливі величини	Номінали ввідних															

Редакція проекту рішення НКРЕКП					Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП					Обґрунтування				
			ня потужнос ті, кВт	залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А			в точці приєдна ння, кВ	замовлено ї до приєднан ня потужнос ті, кВт	автоматичн их вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А					
I ступінь	0,23 0,4	5 5	5 5	25 10										
II ступінь	0,23	7	7	32										
	0,23	8	8	40										
	0,23	10	10	50										
	0,4	8	8	16										
	0,4	10	10	20										
	0,4	13	13	25										
III ступінь	0,4	16	16	32										
	0,4	20	20	40										
	0,4	25	25	50										
IV ступінь	0,4	30	30	63										
	0,4	40	40	80										
	0,4	50	50	100										
У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.					У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.									
Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.					Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5									

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.</p> <p>Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>	<p>кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.</p> <p>Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камер відеофіксації, парків/ скверів/ пляжів/ рятувальних станцій/ благоустрою озер/ стояок для човнів, малих архітектурних форм, автополивів зелених насаджень, болардів, рекламоносіїв, паркоматів, почтоматів, підземних та наземних пішохідних переходів, транспортних розв'язок і мостових переходів, тунелів, паркувальних майданчиків, здійснюється у порядку,</p>	<p>З метою зменшення витрат ОСР на приєднання, договір на розподіл по якому може бути розірваний вже через місяць, через проблеми з розташуванням або дозвільними документами</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання з самостійним проектуванням лінійної складової приєднання замовником.	зазначених об'єктів, що не є об'єктами капітального будівництва.
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>4.2.4. Строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>I ступіня: 45 календарних днів (105 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>II ступіня: 60 календарних днів (120 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>III ступіня: 75 календарних днів (135 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>IV ступіня: 90 календарних днів (150 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>Строк надання послуги зі стандартного приєднання починаються з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Виконати топографо геодезичні вишукування (Відповідно ДБН А.2.2-3-2014 СКЛАД ТА ЗМІСТ ПРОЕКТНОЇ ДОКУМЕНТАЦІЇ проектування може виконуватись виключно на актуальній топографо-геодезичній основі) – мінімально можливий термін при непряжній трасі (до 200м) - 3 р.д (1 р.д. польові роботи, 2 р.д. камеральні)* 2. Погодити вишукування з балансоутримувачами/власниками інженерних мереж - 30к.д. (за умови відсутності зауважень до матеріалів), повторні ітерації – 30 к.д. (ЗУ про розгляд зверень) 3. Отримати штамп «придатно» на топогеодезичній зйомці для подальшої розробки проекту та штамп/погодження нанесення червоних ліній термін - 7-14к.д в залежності від частоти засідання комісії. 4. Розробити план траси та розміщення станційних об'єктів (На погодженій топографічній основі обирається траса ЛЕП , виконується прив'язка ЛЕП до існуючих інженерних мереж, кадастрових номерів, будівель/споруд тощо)– 2 р.д*(1 обстеження, 1 проектування). 5. Погодити розроблений проект розміщення електричних мереж з

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Пункт відсутній	<p>....</p> <p>У разі виникнення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання (як при проектуванні, так і виконанні будівельно-монтажних робіт), факт настання яких документально підтверджений, термін надання послуги збільшується на період дії обставин, які не залежать від ОСР.</p> <p>ОСР інформує замовника про виникнення обставин, які не залежать від ОСР у термін 5 робочих днів з дня її настання. Замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо усунення перешкод.</p> <p>Після усунення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання, продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання.</p> <p>До обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання відносяться:</p> <p>1. Не погодження проекту із балансоутримувачами території та інженерними та комунальними службами</p>	<p>балансоутримувачами/власниками інженерних мереж та земельних ділянок/територій (перша ітерація 10 р.д. та кожна повторна ітерація після усунення зауважень - 5 р.д. (ст.311 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»), на практиці 30 к.д кожна ітерація, переважно за відсутності ГоловаПУ, у випадку погодження з кожною організацією окремо.</p> <p>6. Отримати містобудівні умови та обмеження (у випадках визначених законодавством) – 10р.д. (ст. 29 ЗУ “Про регулювання містобудівної діяльності”)</p> <p>7. Розробити робочий проект (пояснювальна записка, пос, специфікація, ОЛ, відомості обсягу робіт, кошториси – до 5 р.д.</p> <p>8. Виконати експертизу проектної документації (у випадках визначених законодавством) – 15-30 к.д. в залежності від класу наслідків об’єкту (настанова щодо організації проведення експертизи проектної документації на будівництво ДСТУ 8907;20119)</p> <p>9. Затвердити проектну документацію в установленому порядку (Постанова від 11 травня 2011 р. № 56 Про затвердження Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України)</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>місцевої адміністрації протягом більше ніж 14 календарних днів.</p> <p>2. Необхідність отримання та виконання ТУ (ТВ) або погоджень від інженерної служби ОМС, операторів ГСТ, національної поліції, СУПР, тощо, у разі, якщо заходи з отримання та виконання ТУ (ТВ) тривають більше ніж 14 календарних днів.</p> <p>3. Перешкодження з боку третіх осіб, будівництву.</p> <p>4. Неможливість виконання робіт по розробленій ПКД через погодні явища (паводки, підтоплення територій, тощо) та проведення бойових дій протягом дії таких обставин.</p> <p>5. Відмова ОМС в погодженні проєктної та/або землепорядної документації з причин сплину терміну дії на право користування об'єктом приєднання або відмова погодження проєктної та/або землепорядної документації обґрунтована неправомірними діями замовника та/або розміщення об'єкту з порушенням охоронних зон інженерних мереж.</p> <p>У разі неможливості виконання договору через обставини, за які жодна із</p>	<p>З урахуванням вищенаведеного, за потреби зведення нових елементів мереж (встановлення опор, прокладання КЛ, встановлення станційних об'єктів, шаф ПР, тощо) мінімально можливі необхідні терміни на розробку та погодження проєктної документації складають близько 90 к.д, за умови відсутності потреби в експертизі, паралельному виконанню деяких етапів (що досить часто призводить до додаткових витрат на коригування) та відсутності глобальних форсмажорів (проблемних землекористувачів та/або складних вузлів інженерних мереж)</p> <p>Термін 90 к.д також визначено для всіх видів об'єктів 0.4-10кВ та лінійних об'єктів будь-якої напруги, в неускладнених умовах. (табл.6 СОУ- Н МЕРВ 42.2-37471933-45:2011 «ТЕРМІНИ ПРОЕКТУВАННЯ ТА БУДІВНИЦТВА ПІДСТАНЦІЙ НАПРУГОЮ ВІД 6 кВ ДО 150 кВ ТА ЛІНІЙ ЕЛЕКТРОПЕРЕДАВАННЯ НАПРУГОЮ ВІД 0,38 кВ ДО 150 кВ»). В ускладнених умовах, до терміну вишукувань застосовується К-1.1, для проєктних робіт 1,5.</p> <p>Термін 150 к.д. – для підстанційних об'єктів 35кВ та більше.</p> <p>При виконанні будівельно-монтажних робіт виникають складнощі в реалізації стандартних приєднань у зв'язку з обставинами за які ОСР</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	сторін договору приєднання не відповідає і які не залежать від волі сторін, будь-яка сторона має право розірвати договір в односторонньому порядку, письмово повідомивши іншу сторону за 20 робочих днів до моменту запланованого розірвання договору	не відповідає або на які об'єктивно не може вплинути, зокрема недопусками працівників до виконання приєднання, відсутністю або затримкою погоджень щодо будівництва мереж.
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з</p>	<p>рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.</p> <p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення) і реалізувати приєднання немає можливості, при</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p> <p>Якщо замовником не здійснено оплату вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	<p>цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.</p> <p>Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.</p>
4.3. Нестандартне приєднання		
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних</p>	<p>умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних</p>	<p>Редакційна правка</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок</p>	<p>мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p>вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи нередачі розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p>	
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проектної документації, проектна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий</p>	<p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проектної документації, проектна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p>	<p>рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати</p>	<p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати</p>	<p>Запропонована заборона внесення змін за домовленістю сторін є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та звуженням прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p>товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p> <p>Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено оплату вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	<p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проєктування) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.</p> <p>Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Пункт відсутній	<p>4.3.11. У період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, замовники послуг з нестандартного приєднання мають право бути замовниками робіт з проектування електричних мереж лінійної частини приєднання з виконанням будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>приєднання. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати Замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку,</p>	<p>Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір. Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю. Станом на сьогодні непорозумінь по погодженню кошторису із замовниками відсутні.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>частини приєднання, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі ініціювання замовником послуги з приєднання внесення зазначених у цьому пункті змін до договору про нестандартне приєднання «під ключ» ОСР на вимогу замовника повинен передати йому наявну документацію (розроблену проєктно-кошторисну, землепорядну документацію тощо) для подальшого виконання землеустрійних, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт замовником. У цьому випадку сума коштів, сплачених замовником як плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що підлягає поверненню ОСР замовнику, зменшується на узгоджені із замовником фактичні витрати, понесені ОСР на проєктування лінійної частини нестандартного приєднання «під ключ».</p>	
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на</p>	<p>відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі</p>	<p>виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж</p>	<p>лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює в терміни визначені у відповідному договорі протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів</p>	<p>Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір. Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю. Станом на сьогодні непорозуміння по погодженню кошторису із замовниками відсутні.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-</p>	<p>як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання</p>	
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж		
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p>	<p>прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>не менше ніж дві існуючі вулиці (провулки, проспекти, бульвари, тощо) у разі, якщо замовник знаходиться у межах населеного пункту;</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p>	<p>На сьогодні, коли кадастрові карти закриті для публічного доступу та/або у замовника відсутнє право власності на земельну ділянку (з обов'язковим зазначенням кадастрового номеру), та/або об'єкт приєднання розміщений на території мікрорайону/ кварталу великої площі з однією</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p>	<p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p>	<p>поштовою адресою, та/або об'єкту приєднання не присвоєна поштова адреса складно визначити місце розташування об'єкта. Особливо у разі, коли фактична адреса, яка вказана в праві власності, не співпадає адресою прогнозованої точки приєднання.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника</p>	
4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж		
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	
Пункт відсутній	<p>4.5.2. Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини</p>	.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</p> <p>...</p> <p>ОСР протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	Конкретизація
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом</p>	<p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності</p>	
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не</p>	<p>випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк продовжується на 10 робочих днів на кожную додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотнього зв'язку</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної</p>	<p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами)</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність</p>	<p>договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання; або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики,</p>	<p>шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання; або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики або протягом 14 календарних днів звернутися до незалежної експертної організації (експерта) за отримання висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання.—або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку</p>	<p>При розгляді справи у суді висока вірогідність, що така аргументація не буде</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	<p>звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення</p>	<p>прийнята до уваги або така справа залишиться без розгляду.</p>
4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі		
<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>Залишити без змін.</p> <p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливорює віднесення витрат в вказані терміни.</p>
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії		
	<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.</p> <p>У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.</p> <p>У разі неможливості надати інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж, у зв'язку із відсутністю даних заходів у затвердженому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, ОСР включає дані заходи до технічних умов, а також, в разі набуття чинності даними технічними умовами, ініціює включення цих заходів до плану розвитку системи передачі або системи розподілу. Відновлення доступу до системи розподілу відбувається після виконання відповідних</p>	<p>Дана вимога необхідна для випадків, коли на момент звернення замовника, обладнання електричних мереж системи розподілу ОСР не перевантажене та не потребує реконструкції (відповідно в ПРСР дані заходи відсутні), але приєднання додаткової потужності електроустановок замовника призводить до перевантаження даних мереж і відповідної необхідності їх реконструкції та включення до ПРСР.</p> <p>В такому випадку, пропонується включати заходи зі створення пропускної спроможності електричних мереж ОСР до технічних умов з метою їх подальшого</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	заходів передбачених планом розвитку системи передачі або системи розподілу.	включення до плану розвитку системи передачі або системи розподілу, в разі набуття чинності ТУ.
<p style="text-align: center;">Додаток 1 до Кодексу систем розподілу</p> <p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>		
1. Загальні положення		
<p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону</p>	<p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.	України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.	
3. Права та обов'язки Сторін		
3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.	3.1.2 Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.	Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.
3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможлиблює віднесення витрат вказані терміни.
3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення	3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».	відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.	Відповідно до пункту 4.1.8 КСР
4. Плата за приєднання та порядок розрахунків		
<p>4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за</p>	<p>4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>4.2. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>4.2. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством
8. Строк Договору		
<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	
Пункт відсутній	8.6. Якщо замовником не здійснено <u>оплату вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</u>	Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору.
<p style="text-align: center;">Додаток 2 до Кодексу систем розподілу</p> <p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання</p>		
1. Загальні положення		
1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634	1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p>
<p>1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:</p> <p>з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,</p> <p>згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, розділу IV Кодексу.</p>	<p>1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:</p> <p>з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,</p> <p>згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, 4.2.1 (останній абзац) глави 4.2. розділу IV Кодексу.</p>	<p>З метою зменшення витрат ОСР на приєднання, договір на розподіл по якому може бути розірваний вже через місяць, через проблеми з розташуванням або дозвільними документами зазначених об'єктів, що не є об'єктами капітального будівництва</p>
3.Права та обов'язки Сторін		
<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату</p>	<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк продовжується на 10 робочих днів на кожную додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотного зв'язку</p>
<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.</p>
<p>3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів,</p>	<p>3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів,</p>	<p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливорює віднесення витрат вказані терміни.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	
3.1.6. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	3.1.6. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможлиблює віднесення витрат вказані терміни.
3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».	3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної	Відповідно до пункту 4.1.8 КСР

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.	
4.Плата за приєднання та порядок розрахунків		
<p>4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:</p> <p>оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати</p>	<p>4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:</p> <p>оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання</p>	<p>або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.	здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.	
4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством
8. Строк Договору		
8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення	8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення	Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	
<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набувають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набувають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	
<p>Пункт відсутній</p>	<p>8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено <u>оплату</u> вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	<p>Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору.</p>
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p>		
<p align="center">про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»</p>		
<p align="center">1. Загальні положення</p>		
<p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі –</p>	<p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі –</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.</p>
3.Права та обов'язки Сторін		
<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави</p>	<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.	4.1 Кодексу, та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожную додаткову сторону договору , через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.	Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотного зв'язку
3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.	3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.	Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.
3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможлиблює віднесення витрат вказані терміни.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>3.4.3 У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>3.4.3 У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p>	<p>Відповідно до пункту 4.1.8 КСР</p>
4.Плата за приєднання та порядок розрахунків		
<p>4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:</p> <p>оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма</p>	<p>4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:</p> <p>оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>заінтересованими сторонами розробленої проектної документації;</p> <p>остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>заінтересованими сторонами розробленої проектної документації;</p> <p>остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством
8. Строк Договору		
<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3</p> <p>глави 4.3 Кодексу,</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3</p> <p>глави 4.3 Кодексу,</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	<p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	
<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на присєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на присєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на присєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на присєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи</p>	<p>Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП			Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП			Обґрунтування
			розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено <u>оплату</u> вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.			
<p style="text-align: center;">Додаток 3 до Кодексу систем розподілу</p> <p style="text-align: center;">ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для споживання електричної енергії</p>						
1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Редакційні правки
Пункт відсутній			15	Назва об'єкту		
<p style="text-align: center;">ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії</p>						
1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Редакційні правки
Пункт відсутній			15	Назва об'єкту		

Онлайн сервіс створення та перевірки кваліфікованого та удосконаленого електронного підпису

ПРОТОКОЛ

створення та перевірки кваліфікованого та удосконаленого електронного підпису

Дата та час: 19:57:04 20.05.2025

Назва файлу з підписом: Додаток до листа від 20.05.2025 № 23424-1001.docx.p7s

Розмір файлу з підписом: 3.4 КБ

Назва файлу без підпису: Додаток до листа від 20.05.2025 № 23424-1001.docx

Розмір файлу без підпису: 140.1 КБ

Результат перевірки підпису: Підпис створено та перевірено успішно. Цілісність даних підтверджено

Електронна печатка: АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"

П.І.Б.:

Країна: Україна

Організація (установа): АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"

Код ЄДРПОУ: 23359034

Час підпису (підтверджено кваліфікованою позначкою часу для даних від Надавача): 19:56:14
20.05.2025

Сертифікат виданий: КНЕДП ТОВ "Центр сертифікації ключів "Україна"

Серійний номер: 19B5F20700000000000000000000000000000001

Тип носія особистого ключа: Незахищений

Алгоритм підпису: ДСТУ 4145

Тип підпису: Удосконалений

Тип контейнера: Підпис та дані в окремих файлах (CAdES detached)

Формат підпису: Базовий (CAdES-BES)

Сертифікат: Кваліфікований

Версія від: 2025.01.15 13:00



**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
тел.: (048) 705 22 59/56
e-mail: kanc-ooe@dtek.com

20.05.2025 № 101/33/03-3694

На № _____ від _____

АТ «ПУМБ», м.Київ, МФО: 334851
код ЄДРПОУ 00131713
IBAN UA 643348510000000002600584590

**Національній комісії, що
здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**буд.19, вул. Сім'ї Бродських
м. Київ, 03057**

Щодо надання пропозицій

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розглянуто проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» підготувало та направляє на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу.

Додатки:

1. Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
2. Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу
3. Типові договори про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання та «під ключ»
4. Заява про приєднання електроустановки певної потужності

Генеральний директор

Дмитро ГРИГОР'ЄВ



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (048) 705 90 90
+ 38 (068) 750 90 90
+ 38 (095) 750 90 90
+ 38 (073) 750 90 90

для юридичних клієнтів:

+ 38 (066) 750 90 90

Порівняльна таблиця

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Зміст запропонованих положень проєкту постанови	Редакція зі змінами Пропозиції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
IV. Порядок приєднання до систем розподілу		
4.1. Загальні положення		
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям</p>

<p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p>	<p>нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p>	<p>нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
--	---	--

<p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	<p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	
<p>4.1.11.1.</p>	<p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>...</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу</p>	<p>Норма неможлива до виконання</p>

<p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>	<p>електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p>	
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з</p>	

<p>урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої</p>	<p>урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої</p>	
--	--	--

дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за

дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу **при підготовці технічних умов видає технічні умови та**

нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання

розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

В технічних умовах напруга в точці приєднання зазначається у відповідності до вказаної замовником напруги в заяві про приєднання.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або

Конкретизація умов.

<p>електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>Повтор останнього абзацу.</p>
<p align="center">4.2. Стандартне приєднання</p>		
<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких</p>	<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання передбачає приєднання електроустановки споживача за</p>	<p>Стандартне приєднання за змістом є пільговою послугою. Тому, логічно, якщо вона буде надаватися для приєднання споживачів III категорії надійності електропостачання.</p>

характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23	5	25
	0,4	5	10
II ступінь	0,23	7	32
	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
III ступінь	0,4	13	25
	0,4	16	32
	0,4	20	40
IV ступінь	0,4	25	50
	0,4	30	63
	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

III категорією надійності електропостачання та поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23	5	25
	0,4	5	10
II ступінь	0,23	7	32
	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
III ступінь	0,4	13	25
	0,4	16	32
	0,4	20	40
IV ступінь	0,4	25	50
	0,4	30	63
	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на

Якщо замовник бажає отримати приєднання об'єкту I та/або II категорій надійності електропостачання, то приєднання має виконуватися як нестандартне приєднання.

<p>Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.</p> <p>Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і</p>	<p>рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.</p> <p>Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.</p> <p>Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камер відеофіксації, парків/скверів/пляжів/рятувальних станцій/благоустрою озер/стоянок для човнів, малих архітектурних форм, автополивів зелених насаджень, болардів,</p>	
---	--	--

<p>мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>	<p>рекламоносіїв, паркоматів, почтоматів, підземних та наземних пішохідних переходів, транспортних розв'язок і мостових переходів, тунелів, паркувальних майданчиків, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання з самостійним проектуванням лінійної складової приєднання замовником.</p>	<p>З метою зменшення витрат ОСР на приєднання, договір на розподіл по якому може бути розірваний вже через місяць, через проблеми з розташуванням або дозвільними документами зазначених об'єктів, що не є об'єктами капітального будівництва.</p>
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника: першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів; третього ступеня потужності становить 75 календарних днів; четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів. Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. ...</p>	<p>4.2.4. Строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>I ступіня: 45 календарних днів (105 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>II ступіня: 60 календарних днів (120 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>III ступіня: 75 календарних днів (135 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>IV ступіня: 90 календарних днів (150 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>Строк надання послуги зі стандартного приєднання починаються з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Виконати топографо геодезичні вишукування (Відповідно ДБН А.2.2-3-2014 СКЛАД ТА ЗМІСТ ПРОЕКТНОЇ ДОКУМЕНТАЦІЇ проектування може виконуватись виключно на актуальній топографо-геодезичній основі) – мінімально можливий термін при непряжній трасі (до 200м) - 3 р.д (1 р.д. польові роботи, 2 р.д. камеральні)* 2. Погодити вишукування з балансоутримувачами/власниками інженерних мереж - 30к.д. (за умови відсутності зауважень до матеріалів), повторні ітерації – 30 к.д. (ЗУ про розгляд зверень) 3. Отримати штамп «придатно» на топогеодезичній зйомці для подальшої розробки проекту та штамп/погодження нанесення червоних ліній термін - 7-14к.д в залежності від частоти засідання комісії. 4. Розробити план траси та розміщення станційних об'єктів (На погодженій топографічній основі обирається траса ЛЕП , виконується прив'язка ЛЕП до існуючих інженерних мереж, кадастрових номерів, будівель/споруд тощо)– 2 р.д*(1 обстеження, 1 проектування).

<p>Пункт відсутній</p>	<p>....</p> <p>У разі виникнення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання (як при проектуванні, так і виконанні будівельно-монтажних робіт), факт настання яких документально підтверджений, термін надання послуги збільшується на період дії обставин, які не залежать від ОСР.</p> <p>ОСР інформує замовника про виникнення обставин, які не залежать від ОСР у термін 5 робочих днів з дня її настання. Замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо усунення перешкод.</p> <p>Після усунення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання, продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання.</p> <p>До обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання відносяться:</p> <p>1. Не погодження проекту із балансоутримувачами території та інженерними та комунальними службами місцевої адміністрації протягом більше ніж 14 календарних днів.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 5. Погодити розроблений проект розміщення електричних мереж з балансоутримувачами/власниками інженерних мереж та земельних ділянок/територій (перша ітерація 10 р.д. та кожна повторна ітерація після усунення зауважень - 5 р.д. (ст.311 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»)), на практиці 30 к.д кожна ітерація, переважно за відсутності ГоловаПУ, у випадку погодження з кожною організацією окремо. 6. Отримати містобудівні умови та обмеження (у випадках визначених законодавством) – 10р.д. (ст. 29 ЗУ “Про регулювання містобудівної діяльності”) 7. Розробити робочий проект (пояснювальна записка, пос, специфікація, ОЛ, відомості обсягу робіт, кошториси – до 5 р.д. 8. Виконати експертизу проектної документації (у випадках визначених законодавством) – 15-30 к.д. в залежності від класу наслідків об’єкту (настанова щодо організації проведення експертизи проектної документації на будівництво ДСТУ 8907;20119) 9. Затвердити проектну документацію в установленому порядку (Постанова від 11 травня 2011 р. № 56 Про затвердження Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України) <p>З урахуванням вищенаведеного, за потреби зведення нових елементів мереж</p>
------------------------	--	---

2. **Необхідність отримання та виконання ТУ (ТВ) або погоджень від інженерної служби ОМС, операторів ГСТ, національної поліції, СУПР, тощо, у разі, якщо заходи з отримання та виконання ТУ (ТВ) тривають більше ніж 14 календарних днів.**
3. **Перешкоджання з боку третіх осіб, будівництву.**
4. **Неможливість виконання робіт по розробленій ПКД через погодні явища (паводки, підтоплення територій, тощо) та проведення бойових дій протягом дії таких обставин.**
5. **Відмова ОМС в погодженні проєктної та/або землепорядної документації з причин сплину терміну дії на право користування об'єктом приєднання або відмова погодження проєктної та/або землепорядної документації обґрунтована неправомірними діями замовника та/або розміщення об'єкту з порушенням охоронних зон інженерних мереж.**

У разі неможливості виконання договору через обставини, за які жодна із сторін договору приєднання не відповідає і які не залежать від волі сторін, будь-яка сторона має право розірвати договір в односторонньому порядку, письмово повідомивши іншу сторону за 20 робочих днів до моменту запланованого розірвання договору

(встановлення опор, прокладання КЛ, встановлення станційних об'єктів, шаф ПР, тощо) мінімально можливі необхідні терміни на розробку та погодження проєктної документації складають близько 90 к.д, за умови відсутності потреби в експертизі, паралельному виконанню деяких етапів (що досить часто призводить до додаткових витрат на коригування) та відсутності глобальних форсмажорів (проблемних землекористувачів та/або складних вузлів інженерних мереж)

Термін 90 к.д також визначено для всіх видів об'єктів 0.4-10кВ та лінійних об'єктів будь-якої напруги, в неускладнених умовах. (табл.6 СОУ- Н МЕРВ 42.2-37471933-45:2011 «ТЕРМІНИ ПРОЕКТУВАННЯ ТА БУДІВНИЦТВА ПІДСТАНЦІЙ НАПРУГОЮ ВІД 6 кВ ДО 150 кВ ТА ЛІНІЙ ЕЛЕКТРОПЕРЕДАВАННЯ НАПРУГОЮ ВІД 0,38 кВ ДО 150 кВ»). В ускладнених умовах, до терміну вишукувань застосовується К-1.1, для проєктних робіт 1,5.

Термін 150 к.д. – для підстанційних об'єктів 35кВ та більше.

При виконанні будівельно-монтажних робіт виникають складнощі в реалізації стандартних приєднань у зв'язку з обставинами за які ОСР не відповідає або на які об'єктивно не може вплинути, зокрема недопусками працівників до виконання приєднання, відсутністю або затримкою погоджень щодо будівництва мереж.

<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником</p>
--	--	--

мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому

мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому~~

Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.

Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.

Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.

<p>замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p> <p>Якщо замовником не здійснено оплату вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	
<p align="center">4.3. Нестандартне приєднання</p>		
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі-розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом</p>	<p>Редакційна правка</p>

України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.

Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.

За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Повідомлення має містити ідентифікатор.

У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із

України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.

Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.

За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Повідомлення має містити ідентифікатор.

У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із

<p>заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p>заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p>	
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p>	

<p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів</p>	<p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів</p>	
--	--	--

<p>починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за</p>	<p>починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за</p>	
---	---	--

днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.

~~За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.~~

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року

№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення

днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.

За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року~~

~~№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення~~

Запропонована заборона внесення змін за домовленістю сторін є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та звуженням прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.

Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.

<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p> <p>Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено оплату вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	<p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проєктування) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.</p> <p>Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>4.3.11. У період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його</p>	

припинення чи скасування, замовники послуг з нестандартного приєднання мають право бути замовниками робіт з проектування електричних мереж лінійної частини приєднання з виконанням будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.

Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:

1) зобов'язання замовника щодо:
розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання;

сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки

приєднання. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;

забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання;

передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;

передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельнопорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання. ~~При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;~~

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною

Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір. Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю.

	<p>документацією). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати Замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо</p>	<p>Станом на сьогодні непорозуміння по погодженню кошторису із замовниками відсутні.</p>
--	---	--

невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, визначеному у відповідному господарському договорі.

Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.

У разі ініціювання замовником послуги з приєднання внесення зазначених у цьому пункті змін до договору про нестандартне приєднання «під ключ» ОСР на вимогу замовника повинен передати йому наявну документацію (розроблену проєктно-кошторисну, землевпорядну документацію тощо) для подальшого виконання землеустрійних, будівельно-монтажних та

	<p>пусконалагоджувальних робіт замовником. У цьому випадку сума коштів, сплачених замовником як плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що підлягає поверненню ОСР замовнику, зменшується на узгоджені із замовником фактичні витрати, понесені ОСР на проектування лінійної частини нестандартного приєднання «під ключ».</p>	
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p>	

<p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20</p>	<p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20</p>	
---	---	--

<p>глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо: виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення</p>	<p>глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо: виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення</p>	<p>Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір. Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю. Станом на сьогодні непорозуміння по погодженню кошторису із замовниками відсутні.</p>
--	--	--

електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо

~~електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює в терміни визначені у відповідному договорі протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання.~~ Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

<p>невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання</p>	
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж		
<p>4.4.2.</p> <p>....</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p>	

<p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p>	<p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>не менше ніж дві існуючі вулиці (провулки, проспекти, бульвари, тощо) у</p>	<p>На сьогодні, коли кадастрові карти закриті для публічного доступу та/або у замовника відсутнє право власності на земельну ділянку (з обов'язковим зазначенням</p>
--	--	--

<p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису; прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p>	<p>разі, якщо замовник знаходиться у межах населеного пункту;</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису; прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника</p>	<p>кадастрового номеру), та/або об'єкт приєднання розміщений на території мікрорайону/ кварталу великої площі з однією поштовою адресою, та/або об'єкту приєднання не присвоєна поштова адреса складно визначити місце розташування об'єкта. Особливо у разі, коли фактична адреса, яка вказана в праві власності, не співпадає адресою прогнозованої точки приєднання.</p>
--	--	---

<p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника</p>	
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>		
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

<p>до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	
<p>Пункт відсутній</p>	<p>4.5.2. Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</p> <p>...</p> <p>ОСР протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику</p>	<p>.</p> <p>Конкретизація</p>

	технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.	
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав</p>

товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.

Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.

Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов,

~~товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~

~~Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.~~

~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.~~

~~Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.~~

~~Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.~~

Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов,

договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

<p>розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності</p>	
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк продовжується на 10 робочих днів на кожную додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотнього зв'язку</p>

робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.

У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20

розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.

<p>робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері</p>	

<p>нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу</p>	<p>нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу</p>	
--	--	--

<p>виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	<p>виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики або протягом 14 календарних днів звернутися до незалежної експертної організації (експерта) за отримання висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання.—або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення</p>	<p>При розгляді справи у суді висока вірогідність, що така аргументація не буде прийнята до уваги або така справа залишиться без розгляду.</p>
<p>4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>		
<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>Залишити без змін. Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливорює віднесення витрат в вказані терміни.</p>
<p>XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</p>		

11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії

11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.

У разі неможливості надати інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж, у зв'язку із відсутністю даних заходів у затвердженому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, ОСР включає дані заходи до технічних умов, а також, в разі набуття чинності даними технічними умовами, ініціює включення цих заходів до плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Дана вимога необхідна для випадків, коли на момент звернення замовника, обладнання електричних мереж системи розподілу ОСР не перевантажене та не потребує реконструкції (відповідно в ПРСР дані заходи відсутні), але приєднання додаткової потужності електроустановок замовника призводить до перевантаження даних мереж і відповідної необхідності їх реконструкції та включення до ПРСР.

В такому випадку, пропонується включати заходи зі створення пропускної

	Відновлення доступу до системи розподілу відбувається після виконання відповідних заходів передбачених планом розвитку системи передачі або системи розподілу.	спроможності електричних мереж ОСР до технічних умов з метою їх подальшого включення до плану розвитку системи передачі або системи розподілу, в разі набуття чинності ТУ.
Додаток 1 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу		
1. Загальні положення		
<p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону</p>	<p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.</p>

України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.	України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.	
3. Права та обов'язки Сторін		
3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.	3.1.2 Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.	Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.
3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможлиблює віднесення витрат вказані терміни.
3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення	3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення	

<p>відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p>	<p>Відповідно до пункту 4.1.8 КСР</p>
<p>4. Плата за приєднання та порядок розрахунків</p>		
<p>4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку</p>	<p>4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку</p>	

вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.

У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права

вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.~~

~~У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права~~

Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.

Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.	відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.	
4.2. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	4.2. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством
8. Строк Договору		
8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу, порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».	8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу, порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».	Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік
8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності. Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови	8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності. Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови	Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на

<p>Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>8.6. Якщо замовником не здійснено <u>оплату</u> вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	<p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю. Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.</p>
<p style="text-align: center;">Додаток 2 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання</p>		
<p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p>		
<p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є</p>	<p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є</p>	

<p>публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.</p>
<p>1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:</p> <p>з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,</p> <p>згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, розділу IV Кодексу.</p>	<p>1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:</p> <p>з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,</p> <p>згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, 4.2.1 (останній абзац) глави 4.2. розділу IV Кодексу.</p>	<p>Редакційна правка</p>

3.Права та обов'язки Сторін		
<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожную додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотного зв'язку</p>
<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.</p>
<p>3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з</p>	<p>3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з</p>	<p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у</p>

<p>метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	<p>метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	<p>витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможлиблює віднесення витрат вказані терміни.</p>
<p>3.1.6. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	<p>3.1.6. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	<p>Дубляж пункту 3.1.6.</p>
<p>3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних</p>	<p>3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних</p>	

<p>та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p>	<p>Відповідно до пункту 4.1.8 КСР</p>
<p>4.Плата за приєднання та порядок розрахунків</p>		
<p>4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:</p> <p>оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на</p>	<p>4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:</p> <p>оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на</p>	

сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.

сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10~~

Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

<p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	
<p>4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством</p>
<p>8. Строк Договору</p>		
<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p>	<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

<p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	<p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	
<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	
Пункт відсутній	8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено <u>оплату</u> вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.	Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю. Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.
ТИПОВИЙ ДОГОВІР		
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»		
1. Загальні положення		
1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання	1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання	

<p>замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.</p>
<p align="center">3.Права та обов'язки Сторін</p>		
<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного</p>	<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного</p>	

<p>робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк продовжується на 10 робочих днів на кожную додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотного зв'язку</p>
<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.</p>
<p>3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього</p>	<p>3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього</p>	<p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливорює віднесення витрат в вказані терміни.</p>

Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	
3.4.3 У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».	3.4.3 У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.	Відповідно до пункту 4.1.8 КСР
4.Плата за приєднання та порядок розрахунків		
4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку: оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання; оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості	4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку: оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання; оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості	

плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.

У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,

плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.~~

~~У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~

Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.	відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.	
4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством
8. Строк Договору		
8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,	8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,	Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

<p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	<p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	
<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	
Пункт відсутній	8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено <u>оплату</u> вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.	Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю. Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.

Додаток 3
до Кодексу систем розподілу

ЗАЯВА

про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для споживання електричної енергії

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Редакційні правки
Пункт відсутній			15	Назва об'єкту		

ЗАЯВА

про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Редакційні правки
Пункт відсутній			15	Назва об'єкту		

10008 м. Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8
телефон: (0412) 40-20-50
факс: (0412) 40-20-44
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua
р/р UA553116470000026001300202876
філія-Житомирське обласне управління
АТ «Ощадбанк», МФО 311647
Ідентифікаційний код 22048622



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

20.05.2025 року №05/16879
на № _____ від _____

Щодо надання пропозицій до
проекту рішення, що має ознаки
регуляторного акта

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

За результатами розгляду схваленого проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка додається до листа.

До листа додається:

1. Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

З повагою,
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»:

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на</p>	<p>Пропонуємо виключити запропонований абзац 8 пункту 4.3.12 на підставі наступного:</p> <ul style="list-style-type: none"> - відповідно до ч. 2 ст 837 Цивільного Кодексу України- <i>«Договір підряду може укладатися на виготовлення, обробку, переробку, ремонт речі або на виконання іншої роботи з <u>переданням її результату замовникові.</u>»</i>; - також відповідно до стандарту МСФО 15 п.2, основним принципом якого є набуття права в обмін на товари або послуги - ОСР набуває право на електричні установки і мережі лінійної частини приєднання. <p>Тобто фактично відбувається підміна власника, так як, виходячи із загальних засад цивільного законодавства, право власності набувається особою, яка є Замовником послуг, товарів або робіт.</p> <p>Проте у запропонованому проекті змін до п. 4.3.12 – дві сторони по господарському Договору підряду</p>

<p>зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання</p>	<p>виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p><u>виключити абзац 8 пункту 4.3.12.</u></p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання</p>	<p>фактично являються Замовниками, що прямо суперечить ст 837 Цивільного кодексу України.</p>
--	--	---

<p>будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p>	<p>будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p>	
--	--	--

<p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	
---	---	--

Директор фінансовий



Тамара БАБАК



**ЗАПОРІЖЖЯ
ОБЛЕНЕРГО**

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

Код ЄДРПОУ 00130926

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, Україна, 69035
+38(061)228-51-59

E-mail: kanc@zoe.com.ua Web: www.zoe.com.ua

20.05.2025 № 001-53/307

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій та зауважень

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213).

Ознайомившись з проектом постанови, АТ «Запоріжжяобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції АТ «Запоріжжяобленерго» до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213).

В.о. Генерального директора

Андрій СТАСЕВСЬКИЙ

Зауваження та пропозиції АТ «Запоріжжяобленерго»

до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213)

№ з/п	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції АТ «Запоріжжяобленерго» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
II. Терміни та визначення			
1.	<p>Нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (будованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаци свого пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, та в інших випадках, визначених цим Кодексом.</p>	<p>Пропонується термін "нестандартне приєднання" викласти в такій редакції: "нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (будованих) приміщень, об'єктів, розташованих на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, тимчасових (сезонних) об'єктів, будівельних струмоприймачів, об'єктів, які перелічені в абзаци свого пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV цього Кодексу, з урахуванням абзаци 5 пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV цього Кодексу, та в інших випадках, визначених цим Кодексом".</p>	<p>Вважаємо необхідним конкретизувати термін "нестандартне приєднання" шляхом уточнення об'єктів, які підлягають приєднанню до ОСР, що узгоджується з пунктами 4.1.22, 4.1.23, 4.1.39 КСР, з урахуванням процедури у разі зменшення замовником величини потужності, замовленої до приєднання.</p>
2.	4.1.2.	Пропонується у запропонованих	Пункт 4.3.4. глави 4.3. розділу IV, на який
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			

<p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі – договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з прислання з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пускачагодожувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	<p>Регулятором змін замість пункту 4.3.4. глави 4.3. розділу IV зазначити пункт 4.3.3.</p>	<p>посиляється Регулятор у запропонованих змінах не містить підстав збільшення строків надання послуг з приєднання. Натомість такі підстави містить пункт 4.3.3. глави 4.3. розділу IV. У зв'язку з чим, є доцільним у запропонованих Регулятором змінах зазначити пункт 4.3.3.</p>
--	--	---

3. абзац 12 пункту 4.1.19 “Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сума найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електроустановки замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності”.	Пропонується виключити абзац 12 пункту 4.1.19. та, відповідно, абзац 13 вважати абзацом 12.	Пропозиції АТ “Запоріжжяобленерго” обґрунтовуються тим, що абзац 12 пункту 4.1.9 у запропонованій Регулатором редакції, дублює абзац 13 чинної редакції пункту 4.1.19. Тому, вважаємо доцільним залишити чинну редакцію абзацу 13 пункту 4.1.19.
4.	4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання. Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці	4.2. Стандартне приєднання Пропонується виключити абзац 6 пункту 4.2.1. (Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний	

приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23 0,4	5	25 10
II ступінь	0,23 0,23 0,4 0,4 0,4	7 8 10 8 10 13	32 40 50 16 20 25
III ступінь	0,4 0,4 0,4	16 20 25	32 40 50
IV ступінь	0,4 0,4 0,4	30 40 50	63 80 100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наведеної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання відповідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних

апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу).

може замовник у заяві про приєднання обрати величину замовленої потужності іншу ніж зазначена у таблиці цього пункту.
Також вважаємо, що запропонованою НКРЕКП редакцією абзацу 6 пункту 4.2.1. обмежуються права замовників щодо величини замовленої до приєднання потужності, що є порушенням принципу недискримінації.

<p>інформаційних показників, боветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери станцій/благотустрої парки/сквери/пляжі/ригувальні озера/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополивів зелених насаджень, богарди, рекламоносії, паркомати, поштомати, підземні та наземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4. та 4.6. цього розділу, на підставі договору про нестандартне присудання.</p>		
<p>5. абзац перший пункту 11.1.7</p> <p>«... Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є: ... схема електропостачання, зазначення точок присудання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача...»</p>	<p>Пропонується абзац перший пункту 11.1.7 викласти в такій редакції:</p> <p>«... Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є: ... схема електропостачання, зазначення точок присудання і ліній, що живлять електроустановки субвиробника...»</p>	<p>Пропозиції АТ "Запорізькобленерго" обґрунтовуються тим, що абзац перший пункту 11.1.7, у редакції Регулятора, визначає вимоги до договірних відносин між ОСР та субвиробником. Однак, у змісті даного пункту відсутні умови, що стосуються договірних взаємовідносин із субвиробником. Тому, можна дійти висновку, що в тексті пункту допущено описку, а тому вважаємо доцільним замінити слово «субспоживача» на слово «субвиробника».</p>

В.о. Генерального директора

Андрій СТАСЕВСЬКИЙ

« 20. 05. 2025р.
03. 27/12086

Голові Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19 м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

Щодо надання пропозицій до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» уважно розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX), розміщений на вебсайті НКРЕКП 08.05.25 року за посиланням https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-koдексу-sistem-rozpodilu_5.

Цим листом Товариство направляє зауваження та пропозиції до вищезазначеного проекту постанови НКРЕКП за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866.

Додаток 1: Зауваження та пропозиції до проекту НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» – на 21 арк. в 1 прим.

Голова Правління

Руслан СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

Наталя ДУБІНІНА

Вик.:
Хазаров Олег 516 406
Скляр Павло 516 415

125113

Зауваження та пропозиції до проєкту НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проєкту постанови	Зміст запропонованих положень проєкту постанови з пропозиціями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (виділено жовтим кольором)	Обґрунтування
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу, та за згодою сторін у відповідності до вимог Цивільного кодексу.</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», шляхом укладення відповідної додаткової угоди за ініціативи замовника послуги з приєднання у строк дії відповідного договору про приєднання та технічних умов,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені</p>	<p>Пропонуються наступні зміни у даний пункт для уточнення умов та вимог продовження строку надання послуги з приєднання та строку дії договору про приєднання та технічних умов.</p>

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

...

Цим розділом визначаються особливості:

- 1) стандартного приєднання електроустановок замовника;
- 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;
- 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;
- 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;
- 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;
- 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;
- 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;
- 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;
- 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;

...

вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

...

Цим розділом визначаються особливості:

- 1) стандартного приєднання електроустановок замовника;
- 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;
- 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;
- 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;
- 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;
- 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;
- 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;
- 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;
- 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;

...

4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.

До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:

електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).

...

До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:

4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.

4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.

До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:

електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).

...

До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою

4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.

4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.

До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:

електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають хоча б одну спільну межу із земельною ділянкою на якій розташовано електроустановки виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).
Транзит електричної енергії зазначеного вище виробника

Пропонуються наступні зміни у даний пункт для недопущення приєднання до електроустановок виробника електричної енергії із альтернативних джерел

<p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p>	<p>електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p>З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проекту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).</p>	<p>електричної енергії через земельну ділянку пов'язаних осіб до земельних ділянок, що не мають спільних меж із земельною ділянкою на якій розташовано електроустановки виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) заборонено.</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення, приналежність власних об'єктів до критичної інфраструктури підтверджується відповідною довідкою органів місцевого самоврядування;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p>З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p>	<p>енергії земельних ділянок, що не межують з ним.</p> <p>Протонується уточнення щодо необхідності підтвердження критичності власного об'єкту для змоги його приєднання до КГУ потужністю до 20 МВт.</p>
--	---	---	--

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини

ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж (шляхом встановлення лічильників електричної енергії (зокрема з передачею даних) на вводах суб'єкта господарювання та його субспоживачів чи іншими способами підтвердженими погодженою проєктною документацією).

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та/або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до

Пропонується уточнити можливі варіанти забезпечення контролю дотримання дозволеної потужності виробником – власником електричних мереж.

Технічна правка.

дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.

ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.

генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

б) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання (шляхом встановлення лічильників електричної енергії (зокрема з передачею даних) на вводах суб'єкта господарювання та його субспоживачів чи іншими способами підтвердженими погодженою проєктною документацією);

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником

Пропонується уточнити можливі варіанти забезпечення контролю дотримання дозволеної потужності виробником – власником електричних мереж.

		<p>електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>	
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p>	

вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія за надійністю відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності як правило має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в різних блоках, в межах одного підблока з кроком який перевищує 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком який перевищує 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком який

3 метою узгодження вимог абзаців 9 та 10 даного пункту пропонуємо зазначену правку та задля конкретизації питання плати за лінійну складову приєднання.

Для прозорості у підході формування нарахувань лінійної складової плати за приєднання пропонуємо зазначити уточнення, тобто при зміні технічних параметрів, а саме при збільшенні існуючої потужності на величину потужності що буде

<p>відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>перевищує 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>перемішувати запропонований Регулятором крок здійснювати нарахування плати за лінійну складову.</p>
--	--	--

4.2. Стандартне приєднання

4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p>				<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p>				<p>Пропонуємо відкоригувати можливі величини замовленої до приєднання потужності відповідного номіналам ввідних автоматичних вимикачів, оскільки при напрузі 0,4 кВ та $\cos \phi = 0,92$ розрахункові струми для наступних потужностей мають значення:</p>							
ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежні від величини замовленої до приєднання потужності, А	ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежні від величини замовленої до приєднання потужності, А	<table><tr><td>16 кВт – 25,1 А</td></tr><tr><td>20 кВт – 31,4 А</td></tr><tr><td>25 кВт – 39,2 А</td></tr><tr><td>30 кВт – 47,1 А</td></tr><tr><td>40 кВт – 62,8 А</td></tr><tr><td>50 кВт – 78,4 А</td></tr></table>		16 кВт – 25,1 А	20 кВт – 31,4 А	25 кВт – 39,2 А	30 кВт – 47,1 А	40 кВт – 62,8 А	50 кВт – 78,4 А
16 кВт – 25,1 А															
20 кВт – 31,4 А															
25 кВт – 39,2 А															
30 кВт – 47,1 А															
40 кВт – 62,8 А															
50 кВт – 78,4 А															
ступінь	0,23 0,4	5 5	25 10	ступінь	0,23 0,4	5 5	25 10	Зазначене дозволить належним чином							

II ступінь	0,23	7	32	II ступінь	0,23	7	32	обмежувати дозволену до використання потужність та здійснювати розрахунок електричних мереж відповідно до дозволених потужностей.
	0,23	8	40		0,23	8	40	
	0,23	10	50		0,23	10	50	
	0,4	8	16		0,4	8	16	
	0,4	10	20		0,4	10	20	
	0,4	13	25		0,4	13	25	
III ступінь	0,4	16	32	III ступінь	0,4	20	32	
	0,4	20	40		0,4	25	40	
	0,4	25	50		0,4	30	50	
IV ступінь	0,4	30	63	IV ступінь	0,4	40	63	
	0,4	40	80		0,4	50	80	
	0,4	50	100					

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.

4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:
розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку;
...

4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:
розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання як правило може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.

4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:
розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників

З метою узгодження вимог абзаців 4 та 6 даного пункту пропонуємо зазначену правку.

Технічна правка.

Пропонуємо уточнити даний пункт стосовно дотримання параметрів вузлів обліку електричної енергії

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та

90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.

За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.

~~За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.~~

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.

За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» (якщо в заяві про приєднання є відповідна відмітка в графі Бюджетна організація – «ТАК»), такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних,

З урахуванням Цивільного Кодексу України Статті 654. Форма зміни або розірвання договору: Зміна або розірвання договору вчиняється в такій самій формі, що й договір, що змінюється або розривається, якщо інше не встановлено договором або законом чи не впливає із звичаїв ділового обороту. Пропонуємо залишити дану вимогу в КСР. Пропонуємо додати в заяві про приєднання типової форми поле для заповнення «Бюджетна організація» з варіантами вибору «ТАК»/«НІ». Заповненість цього поля для замовника послуги є обов'язковою умову правильності подання заяви.

	умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.	пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.	
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання, за умови належної роботи Системи моніторингу надання ОПС/ОСР послуг з приєднання до електричних мереж, після її впровадження.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>ОСР має програмний комплекс за допомогою якого є можливість присвоїти реєстраційний номер заяви протягом 1 години. Однак зауважуємо, що необхідно належне функціонування програмного комплексу Система моніторингу надання ОПС/ОСР послуг з приєднання до електричних мереж у частині фориування реєстраційних номерів, після впровадження відповідної системи.</p>
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» (якщо в заяві про приєднання є відповідна відмітка в графі Бюджетна організація – «ТАК»), та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання</p>	<p>Пропонуємо додати в заяві про приєднання типової форми поле для заповнення «Бюджетна організація» з варіантами вибору «ТАК»/«НІ». Заповненість цього поля для замовника послуги є обов'язковою умову правильності подання заяви.</p>

	<p>технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 робочих днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 робочих днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Пропонуються уточнюючі зміни в частині визначення строку повернення відповідних додаткових угод.</p>
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» (якщо в заяві про приєднання є відповідна відмітка в графі Бюджетна організація – «ТАК»), набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 робочих днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 робочих днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку,</p>	<p>Пропонуємо додати в заяві про приєднання типової форми поле для заповнення «Бюджетна організація» з варіантами вибору «ТАК»/«НІ». Заповненість цього поля для замовника послуги є обов'язковою умову правильності подання заяви.</p> <p>Пропонуються уточнюючі зміни в частині визначення строку повернення відповідних додаткових угод.</p>

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина

визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом (не обов'язково з причини введення об'єкта в експлуатацію почергово).

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці

Пропонуються уточнюючі зміни.

<p>приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>	<p>мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070. «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 робочих днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 робочих днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Пропонуються уточнюючі зміни в частині визначення строку повернення відповідних додаткових угод.</p>
<p>4.5.10. Замовник та/або інший заінтересований суб'єкт має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p> <p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з</p>	

<p>звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	<p>відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 30 робочих днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	<p>Пропонуються наступні зміни у даний пункт виходячи із досвіду підготовки належного позову до суду.</p>
<p>4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>			
<p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви від замовника або 10 робочих днів після отримання заяви від замовника, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>З метою узгодження вимог даного пункту пропонуємо зазначену правку.</p>
<p>4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики</p>			
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування</p>	

<p>на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>	<p>на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>	<p>на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики трансформаторів (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>	<p>Існуючим програмним забезпеченням, що функціонує в Товаристві, повною мірою не передбачена можливість здійснення розрахунків та відображення максимальної пропускної спроможності та резерву потужності для ліній електропередачі. Впровадження даних заходів передбачає залучення стороннього програмного забезпечення, додаткових фінансових затрат та значного часу на впровадження необхідних змін (орієнтовно 2 роки). Тому пропонуємо даний пункт прийняти у запропонованій формі або відтермінувати його виконання до 01.01.2028 року.</p>
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача</p> <p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для</p>	

	<p>відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>активного споживача, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку. Разом з тим технічні вимоги щодо «забезпечення місць для опломбування...» не поширюється на виробника.</p>
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>... відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозвolenої до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозвolenої до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої активним споживачем генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозвolenої до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або активним споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли</p>	<p>Технічна правка.</p> <p>Технічна правка.</p>

<p>розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	
---	---	--	--

<p>Додаток №3 до КСР. Заява про приєднання електроустановок певної потужності, призначеної для споживання електричної енергії</p> <p>Пропонуємо додати до заяви про приєднання обов'язкове поле Бюджетна організація – «ТАК»/«НІ».</p> <p>Також, для прозорості та забезпечення якісного прийому документів з приєднання до електричних мереж, для зручності зі сторони замовника послуги пропонуємо в типовій формі заяви додатковою позначкою поля обов'язкового заповнення.</p>			
<p>Додаток №2 до КСР. Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником/«під ключ»</p> <p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунку, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунку, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання рахунку, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та</p>	<p>Пропонуються уточнюючі зміни</p>

	повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 робочих днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 робочих днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	
Додаток №1 до КСР. Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником			
8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунку, а технічні умови такими, що не набрали чинності.	8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунку, а технічні умови такими, що не набрали чинності. Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання рахунку, а технічні умови такими, що не набрали чинності. Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 робочих днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 робочих днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.	Пропонуються уточнюючі зміни

Голова Правління

Фінансовий директор

Заступник Голови Правління

Директор технічний

Директор сервісного центру

Заступник директора технічного з надійності та якості розподілу електричної енергії

Хазаров Олег 516 406
Скляр Павло 516 415

* згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866


Сергій АНДРІЄВСЬКИЙ


Сергій ГУДЗЬ


Олексій ГОПКА


Олександр ЗАЇЧКО


Руслан СТРОЙНИЙ

Наталя ДУБІНІНА



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО”

58008 м. Чернівці вул. Прутська 23-а. Тел 52-42-45 факс 55-37-53 E-mail kanc@oe.cv.ua
Код ЄДРПОУ: 00130760

№8/2-02/1544 від 19.05.2025р.

**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
(НКРЕКП)
Юрію ВЛАСЕНКО**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057.

08 травня 2025 року на сайті НКРЕКП опубліковано ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX).

АТ «Чернівціобленерго» у відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 надає свої зауваження та пропозиції у письмовому та електронному вигляді (у форматі *.PDF та форматі *.Word) на адресу: Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19; e-mail: box@nerc.gov.ua та liakhova@nerc.gov.ua.

Додатки: на 27 сторінках в 1 екз.

Директор з розвитку мереж

*Вик. Андрішук Т.В.
58-49-34.*

Павло СВІТАЙЛО

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта
- Зміни до Кодексу систем розподілу, опублікованого на офіційному веб сайті НКРЕКП 08 травня 2025 року**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору</p>	

<p>про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуг з приєднання, якщо замовник послуг з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p>	<p>про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу та у випадку порушення зі сторони Замовника порядку оплати вартості послуг з приєднання;</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» ;</p> <p>порядку оплати вартості послуг з приєднання, якщо замовник послуг з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»;</p> <p>у разі відсутності можливості виконання будівельно-монтажних робіт з причини неготовності будівельного майданчика (земельної ділянки) Замовника до будівництва електричних мереж, у випадках наявності двох та більше точок приєднання та/або передбачено введення потужності електроустановки замовника в різних роках;</p> <p>у випадку необхідності будівництва трансформаторної підстанції ТП-6-10/0,4 кВ (за умови відсутності можливості приєднання до діючих мереж (географічна віддаленість, одночасне звернення</p>	<p>Часто Замовники недотримуються порядку оплати, особливо це актуально для нестандартного приєднання «під ключ» об'єктів здача в експлуатацію яких передбачена через 2-5 років від дня подання заяви. У таких випадках для розробки ПКД на об'єкт Замовнику від ОСР потрібно тільки занесення технічних умов до ЄДЕССБ. Фактично на кінцеву дату реалізації ОСР послуги з приєднання у Замовників наявна часто повністю не підготовлена земельна ділянка (розритий котлован) на якій передбачається підземний паркінг, бомбосховище тощо. Нарахування замовнику пені ніяким чином не звільняє ОСР від порушення вимог КСР в частині строку надання послуги, яку фізично неможливо надати. Також бувають випадки, коли ОСР розпочав і завершив процедуру землевідведення для будівництва ТП та ПЛ-10 кВ, а Замовник (враховуючи воєнний стан) або мобілізований або емігрував, у таких випадках, саме приєднання стає «не на часі» для таких Замовників.</p> <p>Наявні часті випадки, коли вже розпочато процедуру проєктування нової ТП-6-10/0,4кВ для приєднання (для прикладу 50 кВт – 90днів), яке передбачає часткову перебудову існуючих мереж, і у разі звернення нового</p>
--	--	---

<p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії.</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 	<p>декількох замовників, у зоні приєднання вже здійснюється проєктування ТП-6-10/0,4 кВ згідно іншого приєднання));</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії.</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 	<p>замовника (для прикладу 5 кВт – 45 днів фактично допустимий строк на реалізацію заходу з будівництва ТП визначатиметься вже як для I ступеню – 45 днів, який не дає змоги вчасно оформити Дозвільні документи щодо введення ТП в експлуатацію. Також часто наявні звернення щодо приєднання декількох будинків одночасно (10 зблокованих будинків по 10 кВт).</p>
--	--	--

8) умови та порядок приєднання електроустановок до споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;	8) умови та порядок приєднання електроустановок до споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;
4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням задоволеної категорійності з надійності електропостачання. Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання. При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача та/або блоку потужності нестандартного приєднання у випадку	4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням задоволеної категорійності з надійності електропостачання. Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання. При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача та/або блоку потужності нестандартного приєднання у випадку

Наявна дозволена потужність субспоживачів може суттєво впливати на віднесення Замовника (при розрахунку плати за приєднання) до того чи іншого підблоку нестандартного приєднання, що може суттєво впливати на величину розрахунку плати за

<p>електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до</p>	<p>збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>Блок 1: до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>Блок 2: від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>Блок 3: від 1000 кВт до 5000 кВт включно</p>	<p>лінійну частину приєднання, а також віднесення Замовників в категорії «до 1000кВт», «більше 1000кВт» та подальше право самостійного будівництва мереж.</p> <p>Нумерація блоків дозволить більш зручніше їх використовувати в роботі.</p>
--	---	---

<p>розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p>	<p>– до розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>Блок 4: від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p>	<p>Якщо залишити в запропонованій НКРЕКП редакції, то всі приєднання потужністю більше 50 кВт повинні звертатись по напрузі 6-10 кВ та відповідно будувати власні ТП, в тому числі об'єкти електроустановок багатоквартирних житлових будинків, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, для яких точка приєднання згідно пункту 4.1.18. КСР має бути на рівні напруги до 1000 В.</p> <p>Запропонована потужність більше 230 кВт в основному передбачає встановлення ТП-250кВА, та може передатись однією кабельною лінією перерізу 240 мм² (максимальний переріз що доступний на ринку), у всіх інших випадках для надійності електропостачання та зменшення втрат у мережах трансформаторні підстанції необхідно встановлювати на об'єкті замовників, а мережі напругою 0,4 кВ вже являтимуться внутрішньомайданчиковими замовників.</p>
<p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p>	<p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>Для визначення напруги у точці приєднання, яку Замовник зазначає у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ» передбачити наступні блоки:</p>	<p>Блок А: до 230 кВт включно – на напруга приєднання - 0,4 кВ, за виключенням базових станцій мобільного зв'язку, для яких допускається напруга до 20 кВ включно.</p> <p>Блок В: від 230 кВт до 5000 включно – на напруга приєднання – не нижче 6 кВ, за виключенням електроустановок багатоквартирних житлових будинків,</p>

<p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з</p>	<p>призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, для яких точка приєднання згідно пункту 4.1.18. КСР має бути на рівні напруги до 1000 В.</p> <p>Блок С: більше 5000 кВт – на напруга приєднання – не нижче 35 кВ, за виключенням електроустановок багатоквартирних житлових будинків, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, для яких точка приєднання згідно пункту 4.1.18. КСР має бути на рівні напруги до 1000 В.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з</p>
--	--

<p>кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині розрахункової максимальної (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах</p>	<p>кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція</p>	<p>3 метою отримання Дозволу на початок виконання будівельних робіт Замовникам, чий об'єкти підпадають під 2 та 3 категорію складності робіт (СС2 та СС3) необхідно, розробки ПКД на об'єкт, а від ОЗР потрібно</p>
--	---	---

<p>(повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової потужності.</p>	<p>або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Приєднання багатоквартирних житлових будинків та/або житлового комплексу як об'єкта архітектури в цілому, що містить дві та більше точок приєднання, та не підпадають під критерії стандартного приєднання, має здійснюватися у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.</p>	<p>тільки занесення технічних умов до ЄДЕССБ. В основному це приєднання багатоквартирних будинків, у яких наявні 2 та більше точок приєднання, а їх потужність складає менше 400 кВт. Фактичне будівництво таких об'єктів розпочинається не раніше ніж через рік. ОСР в свою чергу не в змозі здійснити будівництво КЛ-0,4 кВ. Фактично на кінцеву дату реалізації ОСР послуги з приєднання у Замовників наявна часто повністю непередбачена земельна ділянка (розритий котлован) на якій передбачається підземний паркінг, бомбосховище тощо, а ОСР зобов'язаний завести КЛ-0,4 кВ у всі точки приєднання, які зазначалися Замовником на графічних матеріалах, які в переважній більшості розташовані у ВРШ об'єкту.</p>														
<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p>	<table><tr><th>Ступінь</th><th>Група стандартного приєднання</th><th>Рівень напруги в точці приєднання, кВ</th><th>Технічні характеристики від точки приєднання до мережі ОСР по прямій лінії / необхідність будівництва ТП-6-10/0,4кВ)</th><th>Можливі величини замовленої потужності, кВт</th><th>Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величини замовленої до приєднання потужності, А</th><th>Максимальний (граничний) строк надання послуги:</th></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Ступінь	Група стандартного приєднання	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Технічні характеристики від точки приєднання до мережі ОСР по прямій лінії / необхідність будівництва ТП-6-10/0,4кВ)	Можливі величини замовленої потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величини замовленої до приєднання потужності, А	Максимальний (граничний) строк надання послуги:								<p>Наявні часті випадки, географічної віддаленості об'єктів замовників від електричних мереж ОСР і для виконання БМР не відіграє роль чи здійснювати будівництво мереж проводом 2х16 для приєднання 5 кВт 0,23 кВ, чи будувати магістральний провід 4х50 для 50 кВт, основним у таких випадках являється</p>
Ступінь	Група стандартного приєднання	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Технічні характеристики від точки приєднання до мережі ОСР по прямій лінії / необхідність будівництва ТП-6-10/0,4кВ)	Можливі величини замовленої потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величини замовленої до приєднання потужності, А	Максимальний (граничний) строк надання послуги:										

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини до замовленої приєднання, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23 0,4	5 5	25 10
II ступінь	0,23 0,23 0,23 0,4 0,4 0,4	7 8 10 8 10 13	32 40 50 16 20 25
III ступінь	0,4 0,4 0,4	16 20 25	32 40 50
IV ступінь	0,4 0,4 0,4	30 40 50	63 80 100

I ступінь	A	0,23	до 100 м включно	5	25	45
	A	0,4	до 100 м включно	5	10	45
	B	0,23	від 100 м до 300 м включно	5	25	60
	B	0,4	від 100 м до 300 м включно	5	10	60
II ступінь	A	0,23	до 100 м включно	7	32	60
	A	0,23	до 100 м включно	8	40	60
	A	0,23	до 100 м включно	10	50	60
	A	0,4	до 100 м включно	8	16	60
	A	0,4	до 100 м включно	10	20	60
	A	0,4	до 100 м включно	13	25	60
	B	0,23	від 100 м до 300 м включно	7	32	75
	B	0,23	від 100 м до 300 м включно	8	40	75
	B	0,23	від 100 м до 300 м включно	10	50	75
	B	0,4	від 100 м до 300 м включно	8	16	75
	B	0,4	від 100 м до 300 м включно	10	20	75
	B	0,4	від 100 м до 300 м включно	13	25	75
III ступінь	A	0,4	до 100 м включно	16	32	75
	A	0,4	до 100 м включно	20	40	75
	A	0,4	до 100 м включно	25	50	75
	B	0,4	від 100 м до 300 м включно	16	32	90
	B	0,4	від 100 м до 300 м включно	20	40	90
	B	0,4	від 100 м до 300 м включно	25	50	90

будівельна довжина лінії.

Якщо брати статистику то, фактична кількість приєднань, які будуть попадати до Групи «В» складає близько 6 % від загальної кількості приєднань. Так кількість приєднань, які відповідатимуть Групі А складає близько 94%

Р кВт	відстань по прямій до 100м.	%
до 5 кВт	201	98,5
6-15кВт	706	90,6
16-29кВ	570	93,8
30-50кВт	329	92,9
В загальному		94,0

Кількість приєднань, які відповідатимуть Групі В складає близько 6%, а для об'єктів з будівництвом ТП-10/0,4 кВ – 3,5%

Р кВт	відстань по прямій від 100м до 300 м	%
до 5 кВт	3	1,5
6-15кВт	73	9,4
16-29кВ	38	6,3
30-50кВт	25	7,1
В загальному		6,0

Р кВт	Будівництво ТП	%
до 5 кВт	1	0,5
6-15кВт	23	3,0
16-29кВ	25	4,1

30-50кВт	23	В загальному	6,5		
				В загальному	3,5

Таким чином впровадження Груп А та В ніяким чином не суперечить вимогам Закону та Кодексу, не міститиме суттєвого впливу на загальну статистику надання послуг з приєднання, однак для ОСР дозволить більш якісніше планувати реалізацію приєднань та дотримання строків надання послуги.

IV ступінь	В	0,4	від 100 м до 300 м включно	25	50	90
	А	0,4	до 300 м включно	30	63	90
	А	0,4	до 300 м включно	40	80	90
	А	0,4	до 300 м включно	50	100	90

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наведеної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних покажчиків, бюветів, станцій катодного

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наведеної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення,

<p>декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благаустрої для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, паркомати, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>	<p>захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благаустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником.</p>	<p>найбільш економічно доцільних та технічно можливих для ОСР, а таких які найбільш ефективно відповідатимуть намірам Замовників у забудові власних об'єктів.</p>						
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності</p>	<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності група А становить 45 календарних днів;</p> <p>першого ступеня потужності група В становить 60 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності група А становить 60 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності група В становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності група А становить 75 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності група В становить 90 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності група А</p>	<p>Найвні часті випадки, географічної віддаленості об'єктів замовників від електричних мереж ОСР і для виконання БМР не відіграє роль чи здійснювати будівництво мереж проводом 2х16 для приєднання 5 кВт 0,23 кВ, чи будувати магістральний провід 4х50 для 50 кВт, основним у таких випадках являється будівельна довжина лінії. Якщо брати статистику то, фактична кількість приєднань, які будуть попадати до Групи «В» складає близько 6 % від загальної кількості приєднань. Так кількість приєднань, які відповідатимуть Групі А складає близько 94%</p> <table border="1"> <tr> <td>Р кВт</td><td>відстань по прямій до 100м.</td><td>%</td></tr> <tr> <td>до 5 кВт</td><td>201</td><td>98,5</td></tr> </table>	Р кВт	відстань по прямій до 100м.	%	до 5 кВт	201	98,5
Р кВт	відстань по прямій до 100м.	%						
до 5 кВт	201	98,5						

<p>становить 90 календарных дней. Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>.....</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організації, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення</p>	<p>становить 90 календарных дней. Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>.....</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організації, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення</p>	<table border="1"> <tr> <td>6-15кВт</td><td>766</td><td>90,6</td></tr> <tr> <td>16-29кВ</td><td>570</td><td>93,8</td></tr> <tr> <td>30-50кВт</td><td>329</td><td>92,9</td></tr> <tr> <td colspan="2">В загальному</td><td>94,0</td></tr> </table> <p>Кількість приєднань, які відповідатимуть Групі В складає близько 6%, а для об'єктів з будівництвом ТП-10/0,4 кВ – 3,5%</p> <table border="1"> <tr> <td>Р кВт</td><td>відстань по прямій від 100м до 300 м</td><td>%</td></tr> <tr> <td>до 5 кВт</td><td>3</td><td>1,5</td></tr> <tr> <td>6-15кВт</td><td>73</td><td>9,4</td></tr> <tr> <td>16-29кВ</td><td>38</td><td>6,3</td></tr> <tr> <td>30-50кВт</td><td>25</td><td>7,1</td></tr> <tr> <td colspan="2">В загальному</td><td>6,0</td></tr> </table> <p>Враховуючи статистичні дані по завершених землевідведеннях АТ «Чернівціобленерго» вважає за необхідність внести зміни в п. 4.2.4 та п. 4.3.4 та змінити граничні строки землевідведення.</p> <p>Ми розуміємо прагнення НКРЕКП врегулювати строк землевідведення, який, вочевидь, часто використовується як спосіб збільшення строку землевідведення, а не для досягнення результату. Тим більше це підтверджується тими приєднаннями, щодо яких здійснювалося відтермінування, але результату так і не досягнуто.</p> <p>Разом із цим є ОСР, які мають за мету здійснити дану процедуру з метою виконання багатьох норм законодавства, унеможливити їх порушення та накладання штрафів. Отже, всі ми розуміємо що умови мають бути не дискримінаційними для обох сторін. Тому він має встановлюватися на основі</p>	6-15кВт	766	90,6	16-29кВ	570	93,8	30-50кВт	329	92,9	В загальному		94,0	Р кВт	відстань по прямій від 100м до 300 м	%	до 5 кВт	3	1,5	6-15кВт	73	9,4	16-29кВ	38	6,3	30-50кВт	25	7,1	В загальному		6,0
6-15кВт	766	90,6																														
16-29кВ	570	93,8																														
30-50кВт	329	92,9																														
В загальному		94,0																														
Р кВт	відстань по прямій від 100м до 300 м	%																														
до 5 кВт	3	1,5																														
6-15кВт	73	9,4																														
16-29кВ	38	6,3																														
30-50кВт	25	7,1																														
В загальному		6,0																														

<p>землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів.»;</p> <p>....</p>	<p>з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180-365 календарних днів.»;</p> <p>....</p>	<p>аргументованих висновків які ґрунтуються на реальних даних. І тут постає питання визначення максимально строку, який не перевищує необхідного, за який можна здійснити землевідведення, а іншими словами - оптимального.</p> <p>Слід зауважити, що це не той термін, який необхідний для виконання всіх робіт із землевідведення. Навпаки, переважна більшість землевідведення будуть виконуватися у значно менші терміни. Але це той термін, за який можна здійснити практично всі землевідведення, за дуже окремими виключеннями в індивідуальних випадках у зв'язку із непереборним впливом зовнішніх факторів на даний процес.</p> <p>І тоді виникає логічне питання. А який же строк буде прийнятним для даного виду робіт та буде задовольняти усі сторони?</p> <p>Тут слід зазначити, що практично в жодному нормативно-правовому акті не визначено загальний нормативний строк на відведення земельних ділянок. Тим більше що органи місцевого самоврядування майже завжди порушують законодавство, і не видають відповідних рішень в строк один місяць, як це вимагається нормативно-правовими актами. А відсутність відповідальності за таке порушення відбирає інструменти впливу на ОМС.</p> <p>Відтак єдиним виходом при пошуку оптимального терміну землевідведення можуть бути схожі норми та статистичні дані.</p> <p>Щодо схожих термінів, то з лютого 2025 року в ЗУ «Про ринок електричної енергії» внесено досить суттєві зміни. З поміж інших</p>
---	--	---

абзацом 7 пункту 12 ст. 21 визначено, що у разі приєднання замовника до мереж ОСП, «на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передає її оператору системи передачі, а також здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики».

Відтак це єдиний нам відомий законодавчо визначений термін щодо строків проектування та землевідведення.

Навіть враховуючи той факт, що мережі які приєднуються до ОСП є досить складними в проектуванні, вони проектуються в часі паралельно із землевідведенням. А даний вид робіт нічим не відрізняється що під час відведення землі для складного об'єкту як от ПС 330 кВ так і для простого об'єкту як ТП 10/0,4 кВ чи опори ПЛ 10 кВ.

Тому, на наш погляд, є абсолютно очевидним можливість використання даної норми закону, за аналогією, для визначення максимального строку проектування та землевідведення.

Щодо статистики, то Чернівціобленерго, всі землевідведення які здійснювалися з

		<p>метою реалізації ТУ які видані з початку 2024 року, та вже завершені, виконані в строк що не перевищує одного року. Хоча і слід зауважити, що переважна більшість з них здійснена в строки що не перевищують 180 днів, що свідчить про відсутність наміру в затягуванні даного процесу.</p> <p>Якщо взяти середній термін землевідведення то половина об'єктів буде поза цим середнім терміном. Оскільки переважна більшість строку даного процесу залежить не від зовнішніх факторів ОСР, тому такий показник брати не можна. А тому повторюся - необхідно визначити максимальний строк, який не перевищує необхідний строк, за який можна здійснити землевідведення, а іншими словами - оптимального.</p> <p>Тому, враховуючи вищевикладене, для формування чітких, логічних, та справедливих правил для усіх учасників процесу, які узгоджуються із усіма НПА, уникнення штрафних санкцій для ОСР при порушенні вимог КСР та інших . НПА, пропонуємо при визначенні оптимально строку землевідведення врахувати вище озвучену аналогічну норму законодавства, та нашу статистику, в яких однаково визначається термін 1 рік, або 365 днів.</p>
<p>Не виносилось.</p> <p>Діюча редакція КСР.</p> <p>4.3.3. Строк надання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", становить не більше: 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж</p>	<p>4.3.3. Строк надання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", становить не більше: 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж</p>	<p>Проектування електричних мереж лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні «під ключ» ніяким чином не впливає на загальний граничний строк надання послуги з приєднання. Наявні випадки, особливо при проєктуванні КЛ-0,4-10 кВ (у містах/приєднання багатоквартирних</p>

<p>лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);</p> <p>350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).</p> <p>Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією.</p>	<p>лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);</p> <p>350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).</p> <p>Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією.</p>	<p>житлових будинків) коли виконати проектну документацію в визначені строки неможливо, оскільки необхідно виконати топо-геодезичну зйомку траси проходження та узгодити її з зацікавленими сторонами / проектування переходів через залізничний переїзд вимагає отримання технічних умов у власника залізничного переїзду тощо. Фактичне виконання БМР може тривати для прикладу набагато менше ніж передбачено кодексом .</p> <p>Для прикладу при приєднанні електроустановки потужністю 100 кВт граничний строк надання послуги складає 120 календарних днів, з яких розробка ПКД близько 70 днів, виконання БМР – до 30 днів.</p> <p>У такому разі буде надано послугу в передбачені Кодексом терміни. Слід зазначити, що при оформленні дозвільних документів через ЄДЕССБ розробленою та узгодженою вважається проектна документація, щодо якої проведено експертизу (за необхідності) та затверджена замовником (Наказом ОСР).</p> <p>Так враховуючи, що дотримання строку розробки ПКД автоматично перевіряється системою моніторингу приєднань, хоч і даний пункт не вноситься на зміни передбачені проектом Постанови, однак він впливає на реалізацію положень передбачених Постановою, з огляду на неможливість ОСР (у окремих випадках) дотриматись передбачених нормативними документами в частині розробки ПКД з незалежних від ОСР причин, вважаємо за доцільне внести дані зміни до Кодексу.</p>
--	--	---

<p>У разі необхідності збільшення строку надання послуг з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проєктування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуг з нестандартного приєднання, не може перевищувати 180 календарних днів.</p>	<p>У разі необхідності збільшення строку надання послуг з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проєктування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуг з нестандартного приєднання, не може перевищувати 180 365 календарних днів.</p>	<p>Аналогічне до обґрунтування наведеного до пункту 4.2.4.</p>
<p>.....</p> <p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого</p>	

<p>розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних робіт щодо пусконаладжувальних мереж лінійної будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно</p>	<p>розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних робіт щодо пусконаладжувальних мереж лінійної будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з</p>
---	---

<p>з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати</p>	<p>вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі Замовником, який виступав підпрядником до у—власність ОСР для введення в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності; для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати</p>	<p>Оскільки даним пунктом визначено, що Замовник, який виступає Підпрядником по виконанню робіт, повністю оплачує ОСР вартість послуги з приєднання, а ОСР в подальшому фактично укладає з Замовником договір на виконання БМР, введення в експлуатацію у таких випадках здійснюється ОСР на основі фактичних Актів виконаних робіт (КБ-2в, КБ-3, Актів готовності тощо) які надаються Замовником. Таким чином взагалі не може бути передбачено передача об'єктів будівництва від Замовника до ОСР у власність, оскільки формально Замовник ніколи і не набував власності на об'єкт.</p>
--	---	--

<p>терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати приєднаної складової плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу,</p>	<p>терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта</p>
--	---

<p>протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p>	<p>приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p>	<p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пускалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p>	<p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пускалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p>
---	---	---	---

<p>Послуга з приднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приднання.</p>	
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електричної енергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній</p>

електропередачі на технологічний карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників. За рінненням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.	електропередачі на технологічний карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників. За рінненням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.
<p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> топологію мереж; межі охоронних зон електричних мереж; технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги – для мереж 0,23 кВ та вище, а також: максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії – для мереж 6 кВ та вище); додатково для трансформаторних підстанцій: <ul style="list-style-type: none"> кількість трансформаторів; тип та номінальна потужність трансформаторів; інформація про діючі технічні умови на приєднання до даної підстанції; додатково для ліній електропередачі: <ul style="list-style-type: none"> протяжність лінії; нумерація опор; переріз та кількість провідників. 	<p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> топологію мереж; межі охоронних зон електричних мереж; технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги – для мереж 0,23 кВ та вище, а також: максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії – для мереж 6 кВ та вище); додатково для трансформаторних підстанцій: <ul style="list-style-type: none"> кількість трансформаторів; тип та номінальна потужність трансформаторів; інформація про діючі технічні умови на приєднання до даної підстанції; додатково для ліній електропередачі: <ul style="list-style-type: none"> протяжність лінії; нумерація опор; переріз та кількість провідників.
Додаток 1 до Кодексу систем розподілу Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу	Додаток 1 до Кодексу систем розподілу Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу

<p>....</p> <p>3.1.6. Надати послугу зі стандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від ступеня стандартного приєднання.</p> <p>Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.</p> <p>У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.</p> <p>....</p>	<p>....</p> <p>3.1.6. Надати послугу зі стандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від ступеня стандартного приєднання.</p> <p>Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 365 календарних днів.</p> <p>У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.</p> <p>....</p>	
<p>Додаток 2 до Кодексу систем розподілу</p> <p>Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником</p> <p>....</p> <p>3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.</p> <p>Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем</p>	<p>Додаток 2 до Кодексу систем розподілу</p> <p>Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником</p> <p>....</p> <p>3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.</p> <p>Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем</p>	<p>Аналогічне до обґрунтування наведеного до пункту 4.2.4.</p>

<p>розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.</p> <p>У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.</p> <p>....</p> <p>Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»</p> <p>....</p> <p>3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.</p> <p>Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.</p> <p>У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.</p> <p>....</p>	<p>розподілу, не може перевищувати 180 365 календарних днів.</p> <p>У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.</p> <p>....</p> <p>Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»</p> <p>....</p> <p>3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.</p> <p>Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 365 календарних днів.</p> <p>У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.</p> <p>....</p>	<p>Додаток 4 до Кодексу систем розподілу</p> <p>2. Технічна характеристика ділянки</p>	<p>Зовсім не актуально для замовників стандартного приєднання, а для ОСР дещо</p>
--	--	---	---

електричної мережі наведена на схемі, що додається: _____ Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.	електричної мережі наведена на схемі, що додається: _____ Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання. Граничний строк дії технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення договору про приєднання та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.	ускладнює підготовку технічних умов (непотрібно стикувати графічні та текстові матеріали). Зазначає Замовникам що технічні умови мають свій граничний строк, згідно Закону.
Не виносилось (Чинна редакція) Додаток 6 до Кодексу систем розподілу Ідентифікатор технічних умов (ТУ)	Додаток 6 до Кодексу систем розподілу Ідентифікатор технічних умов (ТУ) – останній сім значень (Дата внесення змін та Наявність внесених змін) – вилучити.	Номер технічних умов є унікальний, а його зміни тягнуть за собою багато не стикувань у різних системах де відображається номер (ПКД, ЄДЕССБ, рішення сесій тощо).
Не виносилось (Чинна редакція) Додаток 8 до Кодексу систем розподілу Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.	Додаток 8 до Кодексу систем розподілу Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання. Граничний строк дії технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення договору про приєднання та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.	Зазначає Замовникам що технічні умови мають свій граничний строк, згідно Закону.

Павло СВІТАЙЛО

Директор з розвитку мереж

Вик.нач.ВТП Тарас АНДРИЦУЛЯК

0372-58-49-34



**ВС ЕНЕРДЖІ
ІНТЕРНЕЙШНЛ**
Україна

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»
Україна 01601, м. Київ, вул. Госпітальна, 4 А
тел.: +380 44 490 98 15, факс: +380 44 496 04 75
central@centraloffice.kiev.ua

від 20 травня 2025р № 16/2-25

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг
Власенко Ю.М.

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
та «Про затвердження Змін до Методики (порядку)
формування плати за приєднання до системи передачі
та системи розподілу»*

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл України» надає Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» та проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Додатки до листа:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213).
2. ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для споживання електричної енергії.

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»
Україна 01601, м. Київ, вул. Госпітальна, 4 А
тел.: +380 44 490 98 15, факс: +380 44 496 04 75
central@centraloffice.kiev.ua

3. Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником.
4. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП до проекту постанови НКРЕКП Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Директор технічного департаменту
ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»

Котельнікова Т.М.

Додаток 2
до Кодексу систем розподілу

**Типовий договір
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з
проектуванням лінійної частини приєднання замовником**

(найменування оператора системи розподілу), який діє на підставі ліцензії

від _____ № _____

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.

1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:

з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,

згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 розділу IV Кодексу.

2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Виконавець забезпечує надання послуги з приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проєктної документації та безоплатно здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу після завершення надання послуги з приєднання на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з

приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.

3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.

3.1.3. Надати Замовнику необхідні вихідні дані для проектування та визначити найближчу точку відповідного ступеня напруги в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) Виконавця, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок Замовника.

3.1.4. Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до цього Договору.

3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

3.1.6. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.

Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.

У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.

3.2.2. Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.

3.2.3. Передати Виконавцю послуг погоджену проєктну документацію на лінійну частину приєднання у 4 примірниках для виконання ним зобов'язань за Договором.

3.3. Виконавець послуг має право:

3.3.1. Надавати послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право контролювати, у тому числі через особистий кабінет Замовника на вебсайті Виконавця та шляхом письмових запитів до Виконавця, виконання ним зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

3.6. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

3.7. Замовник має право подавати Виконавцю звернення, скарги, претензії та заяву про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Виконавцем причин скарги.

3.8. Замовник із величиною замовленої до приєднання потужністю більше 1 МВт має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.

Такий Замовник на підставі отриманих технічних умов зобов'язаний розробити та узгодити з Виконавцем проєктну документацію на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, та/або робіт із створення потужності.

При цьому сума витрат Замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня,

наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.

У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

4.2. Плата за нестандартне приєднання у разі надання Замовником до заяви про приєднання інформаційної довідки-повідомлення щодо наявності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки визначається після надання Замовником Виконавцю копії укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та Замовником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, із застосуванням ставок плати за приєднання та ставок плати за лінійну частину приєднання на відповідний календарний рік, у якому буде здійснено визначення плати за приєднання.

4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку неналежного виконання або невиконання умов Договору Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством.

5.2. Виконавець несе відповідальність за недотримання змісту, необґрунтованість виданих технічних умов та неправильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 20 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 глави 4 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 10 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк дії обставин непереборної сили.

6. Надання послуги з приєднання до електричних мереж ОСР

6.1. Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР Замовнику відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу повідомленням про надання послуг з приєднання.

Повідомлення про надання послуги з приєднання надається Замовнику ОСР не пізніше ніж на третій робочий день після завершення будівельно-монтажних робіт та/або подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

7. Порядок вирішення спорів

7.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

8. Строк Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє **до закінчення чинності технічних умов**, але не довше ніж три роки з дати укладання даного договору. ~~закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.~~

Строк чинності технічних умов може бути продовжений на строк, необхідний для виконання для завершення будівництва відповідного об'єкта, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з~~ Продовження строку чинності технічних умов здійснюється з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).

8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним.

8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:

збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,

збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,

порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,

права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

8.4. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі згоди сторін цього Договору.

8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.

9. Інші умови Договору

Продовження додатка 2

9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги з нестандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.

9.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють питання приєднання. У такому випадку Сторони погоджуються з тим, що Виконавець вносить відповідні зміни до цього Договору та оприлюднює їх на власному вебсайті. Якщо Замовник не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дня оприлюднення змін до нього, вважається, що Замовник погодився зі змінами з дати його оприлюднення на офіційному вебсайті Виконавця.

9.3. Врегулювання питань обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та їх відповідності нормативно-правовим актам під час виконання цього Договору здійснюється Державною інспекцією енергетичного нагляду України згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та з дотриманням процедури, визначеної вимогами 4.5.10 Кодексу систем розподілу.

9.4. Сторони мають письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

10. Реквізити оператора системи розподілу

(найменування)

Адреса: _____

Код ЄДРПОУ: _____

Телефон: _____

Електронна адреса та офіційний вебсайт: _____

Номер поточного рахунка: _____

МФО: _____

Фінансова установа: _____

**Типовий договір
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під
ключ»**

(найменування оператора системи розподілу), який діє на підставі ліцензії

від _____ № _____

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.

2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Виконавець забезпечує надання послуги з приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проєктної документації та безоплатно здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу після завершення надання послуги з приєднання на умовах цього Договору.

2.1. Замовник оплачує Виконавцю вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.

3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.

3.1.3. Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до вимог цього Договору.

3.1.4. Забезпечити розроблення та узгодження з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації у строки, визначені Кодексом.

3.1.5. Повідомити замовника про розроблення та погодження проєктно-кошторисної документації та виставити наступний рахунок на сплату авансового платежу згідно з порядком, передбаченим цим Договором.

3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.

Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.

У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.

3.2.2. Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.

3.3. Виконавець має право:

3.3.1. Надавати послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право:

3.4.1. Контролювати, у тому числі через особистий кабінет на вебсайті Виконавця та шляхом письмових запитів до Виконавця, виконання ним зобов'язань щодо будівництва електричних мереж

зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.4.2. Подавати Виконавцю звернення, скарги, претензії та заяву про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Виконавцем причин скарги.

3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

3.5. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.

У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

4.2. Плата за нестандартне приєднання у разі надання Замовником до заяви про приєднання інформаційної довідки-повідомлення щодо наявності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки визначається після надання Замовником Виконавцю копії укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та Замовником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, із застосуванням ставок плати за приєднання та

ставок плати за лінійну частину приєднання на відповідний календарний рік, у якому буде здійснено визначення плати за приєднання.

4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку неналежного виконання або невиконання умов Договору Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством.

5.2. Виконавець несе відповідальність за недотримання змісту, необґрунтованість виданих технічних умов та неправильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 20 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 глави 4 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 10 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк дії обставин непереборної сили.

6. Надання послуги з приєднання до електричних мереж ОСР

6.1. Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР Замовнику відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу повідомленням про надання послуг з приєднання.

Повідомлення про надання послуги з приєднання надається Замовнику ОСР не пізніше ніж на третій робочий день після завершення будівельно-монтажних робіт та/або подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

7. Порядок вирішення спорів

7.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

8. Строк Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє **до закінчення чинності технічних умов**, але не довше ніж три роки з дати укладання даного договору. ~~закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.~~

Строк чинності технічних умов може бути продовжений на строк, необхідний для виконання для завершення будівництва відповідного об'єкта, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з~~ **Продовження строку чинності технічних умов здійснюється з** підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).

8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним.

8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:

збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,

збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,

порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

8.4. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі згоди сторін цього Договору.

8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.

9. Інші умови Договору

9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.

9.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють питання приєднання. У такому випадку Сторони погоджуються з тим, що Виконавець вносить відповідні зміни до цього Договору та оприлюднює їх на власному вебсайті. Якщо Замовник не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дня оприлюднення змін до нього, вважається, що Замовник погодився зі змінами з дати його оприлюднення на офіційному вебсайті Виконавця.

9.3. Врегулювання питань обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та їх відповідності нормативно-правовим актам під час виконання цього Договору здійснюється Державною інспекцією енергетичного нагляду України згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та з дотриманням процедури, визначеної вимогами 4.5.10 Кодексу систем розподілу.

9.4. Сторони мають письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

10. Реквізити оператора системи розподілу

(найменування)

Адреса: _____

Код ЄДРПОУ: _____

Телефон: _____

Електронна адреса та офіційний вебсайт: _____

Номер поточного рахунка: _____

МФО: _____

Фінансова установа: _____

ЗАЯВА

про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для споживання електричної енергії

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)				
2						
3	Кому:					
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)				
5						
6	Від кого:					
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж					
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно					
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)					
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку					
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності)	(для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта)				
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)					
13	Банківські реквізити замовника					
14	Характеристика об'єкта замовника:					
15	Адреса розташування					
16	Назва об'єкта приєднання					
16	Функціональне призначення об'єкта					
17	Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:					
18	Мета приєднання	(нове приєднання/зміна технічних параметрів)				
19	Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)	Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл	
20						
20	Замовлена до приєднання потужність, кВт					
21	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт					
22	Рівень напруги в точці приєднання, кВ					
23	Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого)	Категорія надійності електропостачання			Прогнозована дата введення об'єкта/
			I категорія надійності	II категорія надійності	III категорія надійності	

		навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	електропостачання	електропостачання	електропостачання	електроустановки замовника в експлуатацію
24	Категорія надійності, кВт		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
25	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника		(ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)			
26	Інформація про бажання замовника здійснювати проектування та/або будівництво лінійної частини приєднання та/або заходів зі створення потужності		(оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)/самостійно проектувати лінійну частину приєднання/самостійно проектувати та будувати лінійну частину приєднання/самостійно проектувати та будувати лінійну частину приєднання та заходів зі створення потужності)			
27	Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт					
28	Живлення будівельних струмоприймачів передбачити від електроустановок зовнішнього електрозабезпечення об'єкта забудови після реалізації проекту зовнішнього електропостачання об'єкта забудови		(ТАК/НІ)			
29	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (згідно з пунктом 4.1.11 Кодексу)		(ТАК/НІ)			
30	Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)		ОСР/ _____ (інший ППКО*) * з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/reyestr-ppko-ta-protsedura-yih-reyestratsiyi/			
31	Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:					
32	Кількість точок приєднання		(зазначається для багатоквартирних житлових будинків та/або житлових комплексів)			
33	Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені)		Тип		Потужність, кВт	
34	Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)		Тип		Потужність, кВт	
35	Існуюча дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, кВт					
36	Замовлена до відпуску в мережу електрична потужність від генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені), кВт					
37	Контактні дані:					
38	Електронна адреса для листування					
39	Номер телефону					

40	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)	
41	Інше	
	<p>Прошу надати послугу з приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та безоплатного підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую.</p> <p>До заяви про приєднання додаються документи, передбачені вимогами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.</p> <p>Достовірність наданих даних підтверджую</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around; margin-top: 10px;"> <div style="text-align: center;"> <p>_____</p> <p>(дата)</p> </div> <div style="text-align: center;"> <p>_____</p> <p>(підпис)</p> </div> </div> <p><i>Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.</i></p> <div style="text-align: right; margin-top: 10px;"> <p>_____</p> <p>(підпис)</p> </div>	

ЗАЯВА

про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)		
2				
3	Кому:			
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)		
5				
6	Від кого:			
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж			
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно			
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)			
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку			
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності)	(для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта)		
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)			
13	Банківські реквізити замовника			
14	Характеристика об'єкта замовника:			
15	Адреса розташування			
16	Функціональне призначення об'єкта			
17	Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:			
18	Мета приєднання	(нове приєднання/зміна технічних параметрів)		
19	Дозволена до відпуску потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)	Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл
				Дата договору на розподіл
20	Замовлена до приєднання потужність відпуску електричної енергії, кВт			
21	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску електричної енергії з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт			

22	Замовлена до приєднання потужність споживання на власні потреби електричної енергії, кВт			
23	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності споживання на власні потреби електричної енергії з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт			
24	Рівень напруги в точці приєднання, кВ			
25	Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію	
26	Необхідність дотримання критерію «N-1»		<p style="text-align: center;">(ТАК/НІ)*</p> <p>* для приєднань з рівнем напруги в точці приєднання до 35 кВ. Для приєднань на напрузі в точці приєднання 35 кВ і вище за замовчуванням - ТАК. ОСР технічні умови видає від двох найближчих точок з дотриманням критерію «N-1»</p>	
27	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника		<p style="text-align: center;">(ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)</p>	
28	Інформація про бажання замовника здійснювати проектування та/або будівництво лінійної частини приєднання та/або заходів зі створення потужності		<p style="text-align: center;">(оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)/самостійно проектувати лінійну частину приєднання/самостійно проектувати та будувати лінійну частину приєднання/самостійно проектувати та будувати лінійну частину приєднання та заходів зі створення потужності)</p>	
29	Встановлена потужність генеруючої установки, кВт			
30	Вид палива/енергії			
31	Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)		Тип	Потужність, кВт
32	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, виробника електричної енергії (згідно з пунктом 4.1.7 або 4.1.11 Кодексу)		(ТАК – згідно з пунктом 4.1.7 або 4.1.11 Кодексу/НІ – приєднання до електричних мереж ОСР)	
33	Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)		<p style="text-align: center;">ОСР/ (інший ППКО*)</p> <p>* з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-revestratsiyi/</p>	
34	Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:			
35	Контактні дані:			
36	Електронна адреса для листування			
37	Номер телефону			
38	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за			

	результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)	
39	Інше	
	<p>Прошу надати послугу з приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та безоплатного підключення електроустановок до електричних мереж після завершення послуги з приєднання. Оплату отриманих послуг гарантую.</p> <p>До заяви про приєднання додаються документи, передбачені вимогами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.</p> <p>Достовірність наданих даних підтверджую</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between; margin-top: 10px;"> <div style="text-align: center;">_____</div> <div style="text-align: center;">_____</div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between; margin-top: 5px;"> <div style="text-align: center;">(дата)</div> <div style="text-align: center;">(підпис)</div> </div> <p><i>Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.</i></p> <div style="text-align: right; margin-top: 10px;">_____</div> <div style="text-align: right;">(підпис)</div>	

ЗАЯВА

про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для зберігання електричної енергії

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)		
2				
3	Кому:			
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)		
5				
6	Від кого:			
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж			
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно			
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)			
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку			
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності)	(для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта)		
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)			
13	Банківські реквізити замовника			
14	Характеристика об'єкта замовника:			
15	Адреса розташування			
16	Функціональне призначення об'єкта			
17	Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:			
18	Мета приєднання	(нове приєднання/зміна технічних параметрів)		
19	Дозволена до відпуску потужність УЗЕ відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)	Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл
				Дата договору на розподіл
20	Замовлена до приєднання потужність УЗЕ, кВт			
21	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску електричної енергії з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт			
22	Замовлена до приєднання потужність споживання на власні потреби електричної енергії, кВт			

23	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності споживання на власні потреби електричної енергії з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт			
24	Рівень напруги в точці приєднання, кВ			
25	Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію	
26	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника		(ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)	
27	Інформація про бажання замовника здійснювати проектування та/або будівництво лінійної частини приєднання та/або заходів зі створення потужності		(оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)/самостійно проектувати лінійну частину приєднання/самостійно проектувати та будувати лінійну частину приєднання/самостійно проектувати та будувати лінійну частину приєднання та заходів зі створення потужності)	
28	Параметри УЗЕ		Максимальна потужність відбору, кВт	Максимальна потужність відпуску, кВт
29	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, виробника електричної енергії (згідно з пунктом 4.1.11 Кодексу)		(ТАК – згідно з пунктом 4.1.11 Кодексу/НІ – приєднання до електричних мереж ОСР)	
30	Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)		ОСР/_____ (інший ППКО*) * з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-reyestratsiyi/	
31	Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:			
32	Контактні дані:			
33	Електронна адреса для листування			
34	Номер телефону			
35	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)			
36	Інше			

Прошу надати послугу з приєднання електроустановок, призначених для зберігання електричної енергії, до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та безоплатного підключення електроустановок до електричних мереж після завершення послуги з приєднання. Оплату отриманих послуг гарантую.

До заяви про приєднання додаються документи, передбачені вимогами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.

Достовірність наданих даних підтверджую

_____ (дата)

_____ (підпис)

Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.

_____ (підпис)

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213)

	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
II. Терміни та визначення			
	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та, що визначається за найменшим показником між максимальною потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та номінальною потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються зазначаються заводом-виробником у технічній документації.	Для приведення у відповідність технічній складовій та вилучення задвоєння формулювання..
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			
4.1.7.2.	Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання	Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання	Для конкретизації даного варіанту приєднання.

	<p>до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p>	<p>до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії в межах потужності відпуску електричної енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу такого замовника. Ця потужність не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p>	
4.1.19.	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p>	

	<p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p>	<p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, з урахуванням напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до</p>	
--	---	--	--

	<p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор</p>	<p>вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 до 150 кВт – до розподільчої установки трансформаторної підстанції напругою 6(10)-20 кВ та/або повітряної лінії напругою 6(10)-20 кВ;</p> <p>від 150 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту напругою не нижче 10 (6, 20) кВ та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги не нижче 20 кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт до 10000 кВт включно – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, напругою не нижче 35 кВ.</p> <p>від 10000 кВт – до трансформаторної підстанції або повітряної лінії напругою не нижче 110 кВ.</p> <p>Максимальна потужність приєднання електроустановок до системи розподілу визначається з урахуванням напруги в точці приєднання та</p>	<p>Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути на рівні напруги до 1000 В на кінцях кабелів живлення або на ввідних клеммах першого комутаційного апарату, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарату з апаратами захисту, встановленого у ввідно-</p>
--	--	--	--

	<p>системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника</p>	<p>поділяється на наступні ступені по напрузі приєднання:</p> <p>По низькій напрузі до 1000 В – до 150 кВт та приєднання об'єктів згідно з вимогами абз. 3 пункту 4.1.18 КСР</p> <p>По середній напрузі не нижче 6-20 кВ від ліній напругою 6-20 кВ – від 150 кВт до 1000 кВт</p> <p>По середній напрузі не нижче 35 кВ – від 5000 кВт до 9000 кВт</p> <p>По високій напрузі не нижче 110 кВ – від 9000 кВт і вище.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до ступенів напруги блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з ступенями напруги блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає ступеням блокам, визначеним у цьому пункті.</p>	<p>розподільному пристрої житлового будинку.</p> <p>(пункт 4.1.18 доповнено абзацом згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01.11.2022 р. N 1369)</p>
--	--	--	---

	<p>до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині</p>	<p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги</p>	
--	---	---	--

	<p>максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Кількість точок приєднання для багатоквартирних житлових будинків, призначених для постійного або тимчасового проживання населення,</p>	
--	--	---	--

		приймається в залежності від кількості ввідно-розподільчих пристроїв по рівню напруги до 1000 В.	
	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p>	

	<p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10</p>	<p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10</p>	
--	--	--	--

	<p>робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	
4.2. Стандартне приєднання			
	<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p>	<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника визначається ступенем стандартного приєднання та обсягами будівництва і становить:</p> <p>Без необхідності будівництва трансформаторної підстанції напругою 6-20 кВ для:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p>	<p>Згідно з табл. 6</p> <p>СОУ-Н МЕН 42.2-37471933-45:2011 Терміни проектування та будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 до 150 кВ. Норми.</p> <p>Строк проектування та будівництва з будівництвом ТП—10 кВ, без урахування</p>

	<p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>З необхідністю будівництва трансформаторної підстанції:</p> <p>першого ступеня потужності становить 90 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 90 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 90 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>предпроектних робіт, складає 8,8 місяця (з них проектування 4 місяця, БМР – 4,8 місяця)</p>
4.3. Нестандартне приєднання			
	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються</p>	<p>Договір про приєднання є типовим. Визначення строку дії договору на стадії його укладання ОСР не можливо. Відповідно до ЗУ Про ринок електричної енергії строк дії договору визначається чинністю ТУ. Кінцева дата</p>

	<p>умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право</p>	<p>за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається оператором системи розподілу і обмежується строком в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p>	<p>введення в експлуатацію об'єкта, що і є датою, що зазначається в ТУ, як кінцева дата чинності ТУ.</p> <p>Зміни пропонуються з урахуванням ЗУ Про ринок електричної енергії, а саме:</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням <u>чинності технічних умов на приєднання</u>, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p><u>Технічні умови на приєднання</u>, які є додатком до договору про приєднання, укладеного замовником з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, є <u>чинними на строк виконання зобов'язань щодо будівництва та введення об'єктів в експлуатацію, але не більше трьох років з дня їх видачі</u>, незалежно від зміни замовника за договорами про приєднання об'єкта</p>
--	---	--	--

	<p>на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p>	<p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p>	<p>будівництва з визначенням строків та черговості його будівництва. Термін дії технічних умов визначається за терміном завершення останньої черги будівництва, крім випадків, визначених абзацом п'ятим цієї частини. Після погодження проектної документації (у випадках, передбачених договором про приєднання), оплати вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених кодексом системи передачі і кодексом систем розподілу, та отримання документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва, строк чинності технічних умов <u>продовжується на строк, необхідний для завершення будівництва відповідного об'єкта</u>, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. <u>Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</u></p>
--	---	---	--

			<p>У разі виникнення підстав для продовження строку дії договорів про приєднання та чинності технічних умов на приєднання відповідно до абзацу п'ятого цієї частини за зверненням замовника оператор системи розподілу / оператор системи передачі повинен укласти додаткову угоду до договору про приєднання щодо продовження строку дії договору про приєднання і чинності технічних умов на строк, визначений абзацом п'ятим цієї частини.</p> <p>Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено оплату вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта,</p>
--	--	--	--

			<p>договір про приєднання вважається припиненим. Умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами систем розподілу, визначаються кодексом систем розподілу. Умови приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробників електричної енергії, приєднаних до мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу, визначаються відповідно кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу.</p> <p>(частина четверта статті 21 у редакції Закону України від 14.01.2025 р. N 4213-IX)</p> <p>Відповідно до чинних нормативних документів, приєднання альтернативних джерел живлення повинно здійснюватись з максимальним використанням існуючих діючих мереж. ОСП, при погодження ТУ потужністю 5</p>
	<p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-</p>	<p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії потужністю 5 МВт та вище здійснюється за схемою приєднання N-1, що відповідає I категорії за надійністю на межі балансової належності. на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСП із заявою про</p>	

	<p>101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p>приєднання, у якій визначити на яких технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p>МВт та вище з Укренерго, навіть по напрузі нижче 35 кВ, в разі заявлення замовником III категорії за надійністю, отримуює зауваження щодо невідповідності схеми живлення. Висуваються вимоги щодо зміни схеми, на схему, що забезпечує умову N-1 (по суті I категорію) та, у разі необхідності, реконструкції діючих мереж ОСР.</p>
	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних,</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних,</p>	

	<p>пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої</p>	<p>пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання в установленій договором строка завдання на проєктування робіт зі створення потужності.</p> <p>При цьому, з метою недопущення зниження рівня надійності експлуатації елементів системи розподілу, у складі проєктних рішень проєктувальна організація має застосовувати обладнання, матеріали та електротехнічні вироби з числа лінійки тих типів та зразків, досвід експлуатації котрих наявний у відповідного ОСР.</p>	
--	---	--	--

	<p>точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p>	<p>Актуальний перелік та номенклатуру усіх видів електротехнічних матеріалів та обладнання, що експлуатуються у складі об'єктів електричних мереж ОСР у кількості не менш ніж 3 одиниці і можливі до застосування при проєктуванні будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності кожен ОСР заздалегідь розміщує на своєму сайті та забезпечує його перегляд 1 раз на квартал;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на</p>	<p>ОСР не може відповідати за строки надання послуги з приєднання, в разі виконання даних робіт замовником.</p> <p>Фактом виконання замовником умов договору є виконання проєктних, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт та передача проєктно-</p>
--	--	--	---

	<p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини</p>	<p>виконання цих робіт в установлений договором строк з використанням типів обладнання та маркування матеріалів, визначених погодженою проєктною документацією.;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності з обов'язковим визначенням типів обладнання та маркування матеріалів;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому</p>	<p>кошторисної документації та електричних установок і мереж лінійної частини приєднання.</p>
--	---	---	---

	<p>приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови</p>	<p>законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частин;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за</p>	
--	---	---	--

	<p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі</p>	<p>виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи</p>	
--	--	---	--

	<p>створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у</p>	
--	--	--	--

		<p>відповідному господарському договорі та передачі у власність ОСР проектно-кошторисної документації та введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж			
	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p>	

	<p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p>	<p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису. В разі приєднання багатоквартирного житлового будинку(комплексу) - місце розташування об'єктів замовника в межах земельної (земельних ділянок);</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний</p>	<p>Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути на рівні напруги до 1000 В на наконечниках кабелів живлення або на ввідних клемах першого комутаційного</p>
--	---	--	--

	<p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його</p>	<p>символ тощо) із наявністю відповідного підпису. В разі приєднання В разі приєднання багатоквартирного житлового будинку(комплексу) – прогнозованих точки/точок, в місцях розташування ввідно-розподільчих пристроїв будинку по напрузі до 1000 В з розподіленням потужності по ВРП.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника</p>	<p>апарату, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарату з апаратами захисту, встановленого у ввідно-розподільному пристрої житлового будинку.</p> <p>(пункт 4.1.18 доповнено абзацом згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01.11.2022 р. N 1369).</p> <p>Технічні умови є одними з вихідних даними для проектування. Перед отриманням технічних умов замовник отримує Містобудівні умови та обмеження. Об'єктом забудови земельної ділянки повинен бути один об'єкт. І, якщо замовником здійснюється забудова земельної ділянки (ділянок) комплексом житлових будинків, МБ беруться на комплекс взагалі.</p>
--	--	--	---

	<p>потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	
	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого часу дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з</p>	<p>Відповідно до Статті 255, пункт 1 Цивільного Кодексу України передбачено</p> <p>Порядок вчинення дій в останній день строку</p> <p>1. Якщо строк встановлено для вчинення дії, вона може бути вчинена до закінчення останнього дня строку. <u>У разі, якщо ця дія має бути вчинена в установі, то строк спливає тоді, коли у цій установі за встановленими правилами припиняються відповідні операції.</u></p> <p>Враховуючи те, що Робочий день обмежується часами роботи, що спричинено захистом прав громадян щодо норм праці, заява про</p>

	<p>відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо}. У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо). У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого часу дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>приєднання може надійти на електронну пошту за 1-59 хвилин до кінця робочого дня. В вважати, що ОСР повинен надати відповідь в даному випадку не є коректним і суперечить нормам Цивільного Кодексу.</p>
<p style="text-align: center;">Додаток 2 до Кодексу систем розподілу</p> <p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання</p> <p style="text-align: center;">та</p> <p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»</p>			
Додаток 2 до Кодексу систем розподілу п. 8.1.	8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.	8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення чинності технічних умов , але не довше ніж три роки з дати укладання даного договору. закінчення—строку	Пункт 8.1. договору про нестандартне приєднання викладено з урахуванням вимог ЗУ Про ринок електричної енергії: Строк дії договору про приєднання визначається у

	<p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).</p>	<p>надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.</p> <p>Строк чинності технічних умов може бути продовжений на строк, необхідний для виконання для завершення будівництва відповідного об'єкта, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з Продовження строку чинності технічних умов здійснюється з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p>	<p>такому договору оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням <u>чинності технічних умов на приєднання</u>, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p><u>Технічні умови на приєднання</u>, які є додатком до договору про приєднання, укладеного замовником з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, <u>є чинними на строк виконання зобов'язань щодо будівництва та введення об'єктів в експлуатацію, але не більше трьох років з дня їх видачі</u>, незалежно від зміни замовника за договорами про приєднання об'єкта будівництва з визначенням строків та черговості його будівництва. Термін дії технічних умов визначається за терміном завершення останньої черги будівництва, крім випадків, визначених абзацом п'ятим цієї частини.</p>
--	--	---	--

		<p>У разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).</p>	<p>Після погодження проектної документації (у випадках, передбачених договором про приєднання), оплати вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених кодексом системи передачі і кодексом систем розподілу, та отримання документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва, строк чинності технічних умов <u>продовжується на строк, необхідний для завершення будівництва відповідного об'єкта</u>, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. <u>Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання</u>.</p> <p>У разі виникнення підстав для продовження строку дії договорів про приєднання та чинності технічних умов на приєднання відповідно до абзацу п'ятого цієї частини за зверненням замовника оператор системи розподілу /</p>
--	--	---	---

			<p>оператор системи передачі повинен укласти додаткову угоду до договору про приєднання щодо продовження строку дії договору про приєднання і чинності технічних умов на строк, визначений абзацом п'ятим цієї частини.</p> <p>Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено оплату вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим. Умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами систем розподілу, визначаються кодексом систем</p>
--	--	--	---

			розподілу. Умови приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробників електричної енергії, приєднаних до мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу, визначаються відповідно кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу. (частина четверта статті 21 у редакції Закону України від 14.01.2025 р. N 4213-IX)
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності			
Додаток №3 Заява про приєднання споживання	Добавити строку після 15	Назва об'єкта приєднання	Відсутня в заяві. Бланк ТУ передбачає. До того ж ТУ згідно ЗУ Про регулювання містобудівної діяльності є вихідними даними для проектування. Залежно від саме найменування об'єкту приєднання застосовуються ті чи інші норми та вимоги до проекту.

Строка 24	Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію	Прогнозована дата введення об'єкта /електроустановки замовника в експлуатацію	В разі, якщо об'єкт існуючий, не коректною заповнювати даний пункт. Або прописати, що заповнюється для не введених в експлуатацію об'єктів.
По тексту		Виключити (приєднаної потужності)	<p>Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>Постанова, Заява, Форма, Правила 14.03.2018 № 312</p> <p>Чинний</p> <p>Діє з 19.04.2018</p> <p>I. Загальні положення</p> <p>1.1. Визначення основних термінів та понять</p> <p>Затверджено визначення приєднаної та дозволеної потужності:</p> <p>приєднана потужність - сумарна за об'єктом споживача номінальна потужність приєднаних до електричної мережі струмоприймачів та трансформаторів споживача (без урахування резервних трансформаторів), які перетворюють електричну енергію на робочу напругу (яка безпосередньо живить струмоприймачі), кВт;</p> <p>дозволена (договірна) потужність - максимальна</p>

			<p>величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії, набути на підставі виконання договору про приєднання до електричних мереж або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>Виходячи з визначень це різні величини, і приєднана потужність буде практично завжди більша, ніж дозволена до використання. Тому, є пропозиція не використовувати на рівних дані величини потужностей.</p>
--	--	--	---

*Директор технічного департаменту
ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»*

Котельнікова Т.М.

«_20_» __05__ 2025__ року



ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ

Україна, 03040, Київ, вул. Васильківська, 1, ЄДРПОУ 36885544
р/р № UA853204780000026007924432566 в АБ «Укргазбанк», МФО 320478
тел. (044) 333-39-30; 333-39-23

від 20.05.2025 року № 01-02/508

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**
03057, м. Київ, 03057
вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо проєкту змін до Кодексу систем розподілу

ТОВ «Гідроенергоінвест» (код ЄДРПОУ: 36885544) (далі - Товариство), у межах визначеної процедури надання зауважень та пропозицій, надсилає наступні зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу з метою приведення його у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-ІХ:

I. Щодо нового порядку встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ на існуючих об'єктах УЗЕ.

ТОВ «Гідроенергоінвест» звертає увагу НКРЕКП на суттєві недоліки запропонованої редакції пункту 4.13.1 змін до Кодексу систем розподілу, що стосуються можливості встановлення та приєднання установок збереження енергії (УЗЕ) на існуючих об'єктах відновлюваної енергетики (ВДЕ).

Згідно з запропованою нормою, у разі, якщо у технічних умовах на приєднання виробника електричної енергії не передбачено дозволена потужність споживання, або така потужність є мінімальною (наприклад, для будівельних робіт), встановлення УЗЕ можливе лише в межах цієї мінімальної споживчої потужності.

Більше того, в окремих випадках, особливо щодо технічних умов, які видані значно раніше, відомості про дозволена потужність споживання взагалі відсутні. Таким чином, відповідно до запропонованих змін, можливість використання УЗЕ буде обмежена лише 4% для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця і 8% для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва, і все це без палєжного технічного чи екопомічного обґрунтування.

Ключові зауваження Товариства:

1. Невизначеність умов та порядку приєднання УЗЕ до існуючих об'єктів.

Проєкт постанови передбачає, що для реалізації приєднання УЗЕ до діючого об'єкта ВДЕ, суб'єкт має звернутися до Оператора системи розподілу (ОСР) із заявою на споживання, в якій вказати потужність УЗЕ. У цьому випадку споживання прирівнюється до потужності УЗЕ.

Для того, щоб отримати «послугу з приєднання» проєкт змін вимагає розробки технічної документації. При цьому, лінійна складова плати за приєднання виробника до електричних мереж Оператора розподілу не сплачується.

Відсутність прозорого механізму ціноутворення.

На відміну від стандартної процедури приєднання, де застосовуються типові ставки, запропоновані зміни не містять чіткого механізму розрахунку вартості такої послуги, зокрема щодо приєднання на споживання в рамках УЗЕ.

Зокрема, у випадку, якщо для об'єкта виробництва електричної енергії вже визначено (або фактично використовується) певне мінімальне значення дозволеної потужності споживання, або якщо надається право використання частки потужності відповідно до запропонованих нормативів (4% для СЕС, 8% для інших ВДЕ), то **чи має передбачати приєднання УЗЕ до такого об'єкта сплату плати за приєднання лише за перевищення (різницю) між фактично необхідною потужністю УЗЕ та вже доступною потужністю споживання?** Відповідь на дане питання запропоновані зміни не надають.

Саме тому, такий індивідуальний підхід створює регуляторну невизначеність, плутанину у потужності споживання і ризики суб'єктивного або дискримінаційного трактування умов приєднання з боку ОСР.

2. Непрозорість вимог до технічної документації.

Запропонована норма передбачає обов'язкову технічну документацію для приєднання УЗЕ, проте не визначає: форму та обсяг цієї документації; критерії її погодження; строки її розгляду.

3. Ризик корупційного тиску.

Встановлення процедур на власний розсуд ОСР без єдиних підходів до визначення потужності та вартості приєднання створює передумови для зловживань, що суперечить принципам відкритості та рівності доступу до інфраструктури розподілу електроенергії.

ТОВ «Гідроенергоінвест» звертає увагу Регулятора, що запропонована вимога щодо обов'язковості технічної документації на приєднання УЗЕ на існуючий об'єкт ВДЕ є непрозорою, а зазначені зміни не містять чіткого і дієвого механізму. Натомість такі зміни до Кодексу систем розподілу, описують узагальнену позицію, що створює ризики для зловживань з боку ОСР шляхом вирішення питання з приєднання УЗЕ у кожному випадку в індивідуальному порядку.

Таким чином існує ризик запровадження непрозорої процедури щодо приєднання на споживання УЗЕ для діючих об'єктів, адже залишається не зрозумілим як будуть працювати вищенаведені положення на практиці, оскільки редакція даної норми запроваджує суб'єктивний підхід з боку ОСР до кожного суб'єкта ринку електричної енергії.

II. Зауваження щодо відсутності чіткого механізму приєднання нових об'єктів ВДЕ із УЗЕ

Крім того, ТОВ «Гідроенергоінвест» звертає увагу НКРЕКП на наявну прогалину в проєкті змін до Кодексу систем розподілу, що стосується приєднання нових об'єктів генерації з одночасним впровадженням установок збереження енергії (УЗЕ).

З аналізу запропонованих положень випливає, що суб'єкт господарювання у такому випадку, ймовірно, має окремо подавати дві заявки на приєднання:

- 1) на приєднання генеруючої установки;
- 2) на приєднання УЗЕ як споживача електричної енергії.

Проте, в проєкті запропонованих змін не передбачено чітко: можливості або необхідності подання однієї або двох заявок; процедурного механізму узгодження таких приєднань; правил розрахунку відповідної плати; особливостей врахування спільної інфраструктури при розрахунку вартості приєднання.

З огляду на вищезазначене, просимо НКРЕКП переглянути відповідні положення проекту змін та внести до них коригування з врахуванням викладеного в цьому листі, з метою уникнення правової невизначеності, дискримінаційного підходу до виробників електричної енергії та створення прозорого регуляторного середовища.

ТОВ «Гідроенергоінвест»

Пермякова О.В.

**ДЕПАРТАМЕНТ ІЗ РЕГУЛЮВАННЯ
ВІДНОСИН ТА ЗАХИСТУ ПРАВ
СПОЖИВАЧІВ НА РОЗДРІБНОМУ
РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ
НКРЕКП**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
тел./факс: 454-48-67, 241-90-19

№

На № 957/17-25 від 01.05.2025

Щодо приведення нормативно-правових актів у відповідність до вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213-IX

СЛУЖБОВА ЗАПИСКА

Департамент із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії (далі – Департамент) розглянув службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2025 № 957/17-25 та в межах компетенції надає пропозиції щодо Проекту змін до Кодексу систем розподілу (далі – Проект).

Вважаємо, що проект акта потребує доопрацювання в частині договірних відносин учасників ринку виробників та «субвиробників», у тому числі визначених розділом 11 Кодексу систем розподілу (далі – КСР) у редакції Проекту.

Так, у Проекті застосований термін «субвиробник», проте визначення його не наводиться, при цьому чинні нормативно-правові акти у сфері електроенергетики не містять терміну «субвиробник». Крім того, на думку Департаменту, зазначений термін не відображає в повноті суть та особливості діяльності виробника, мережі якого приєднанні до мереж виробника, який має безпосереднє приєднання до мереж ОСР чи ОСП. Пропонуємо опрацювати доцільність застосування у відповідних нормах Проекту іншого більш точного терміну, наприклад «виробник другої лінії».

Також норми, якими згідно з Проектом доповнюються пункти 11.1.7 та 11.1.8 КСР, потребують доопрацювання. А саме, згідно з Проектом договір про транспортування електричної енергії мережами виробника (який укладається між виробником та «субвиробником») передбачає відшкодування «субвиробником» витрат виробника на транспортування електричної енергії його мережами, у зв'язку з чим точка переходу права власності на електричну енергію збігається з межею балансової належності та експлуатаційної відповідальності між виробником та оператором системи. Зазначене потребує нормативного врегулювання розподілу технологічних втрат електричної енергії між виробником та виробником другої лінії з диференціацією від напрямку перетоку електричної енергії.

Крім того, згідно з положеннями Проєкту (пункт 11.1.8) обмеження потужності споживання для власних потреб виробників (на рівні 4% для СЕС і 8% для інших виробників) поширюється і на електричну енергію, що спрямовується на заряджання УЗЕ, - що є, на думку Департаменту, не тільки необґрунтованим, а й створює суттєві перешкоди розвитку УЗЕ, і не сприяє зміцненню енергетичної безпеки України в цілому.

Пропозиції щодо інших окремих редакційних змін до Проєкту (в частині пунктів 11.1.7. 11.2.2. 11.2.3 КСР) додаються.

Додаток: на 9 стор. у 1 прим.

Директор Департаменту

Олег КОСТРИКІН

XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії			
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії		Пропозиції Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії	
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо</p>	<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного</p>		

<p>спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,</p>	<p>Для транспортування електричної енергії від/до субвиробника (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування електричної енергії мережами виробника.</p> <p>Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування електричної енергії мережами виробника, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Договір про транспортування електричної енергії мережами виробника є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в/з мережі ОСР/ОСП.</p> <p>Договір про транспортування електричної енергії мережами виробника має містити:</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,</p>
---	---	--

	<p>порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,</p> <p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,</p> <p>випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.</p> <p>Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником в мережу основного виробника.</p>	<p>порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,</p> <p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,</p> <p>випадки та порядок припинення електроживлення електроустановок субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електроживлення електроустановок субвиробника.</p> <p>Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії мережами виробника є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електроживлення, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субвиробника;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами засобів комерційного обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора</p>
--	--	---

	<p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережу ОСР.</p>	<p>системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником в мережу основного виробника. – (порядок визначення обсягів (у тому числі обсягів втрат) має бути нормами ККО) Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпускн та/або відбір електричної енергії в/з мережі ОСР/ОСП.</p>
<p>11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача.</p>	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	
<p>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</p>		
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p>	<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p>	

<p>3) субспоживачем основного споживача, приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>	<p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>	
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>...</p>	<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР, на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>	<p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, відповідно до договору виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії сплачує ОСР вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p>	

<p>1) найменування та реквізити сторін ;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p>	<p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником в мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск в мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск в мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на</p>	<p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p>
---	--	--

<p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p>	<p>рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4% для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у</p>	
--	--	--

<p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або</p>	<p>часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням</p>	
--	--	--

<p>обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p>показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та виробника.</p>	



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

вих. № 20-05/2025

від 20.05.2025

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

Електронна пошта: box@nerc.gov.ua

*Щодо проєктів постанов НКРЕКП, що мають ознаки регуляторних актів (щодо
приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА) висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

8 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкти постанов, що мають ознаки регуляторних актів, а саме:

Зміни до Кодексу системи передачі (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX);

Зміни до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)

Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX).

ЄУЕА в цілому підтримує проєкти актів та необхідність їх прийняття. За участі учасників асоціації підготовлено зауваження та пропозиції до проєктів актів у форматі дос за формою, визначеною Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Заздалегідь дякуємо за розгляд нашого звернення та підтверджуємо готовність взяти участь в обговоренні наданих пропозицій для конструктивного вирішення проблемних питань у зручний для НКРЕКП час.

До листа додаються:

Додаток № 1 - Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» - на 36 арк.

Додаток № 2 - Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (Договір про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма)) – на 12 арк.

Асоціація «Європейсько-українське енергетичне агентство» (ЄУЕА)

ЄДРПОУ — 36792009

Адреса: вул. Володимирська 61-Б, пов. 6, м. Київ, Україна, 01033

тел.: +38 095 331 00 10, e-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

№15802/1-25 від 21.05.2025

Додаток № 3 - Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Методики (порядку)» - на 5 арк.

Додаток № 4 - Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» - на 21 арк.

З повагою

Верещинська А. В.
Директорка ЄУЕА



**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
що має ознаки регуляторного акта (оприлюднено 08.05.2025 р. на веб-сайті НКРЕКП)**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
КОДЕКС СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ		
II. Терміни та визначення		
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших еноживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;		
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між	Запропоноване визначення терміну «номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (P _{nom})» необхідно узгодити із визначенням терміну «номінальна (встановлена) потужність установки зберігання енергії», наведеному у п. 1.4 Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання	06.05.2025 НКРЕКП схвалено постанову № 675 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі зберігання енергії», яка набрала чинності 08.05.2025 р.

<p>потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації</p>	<p>енергії, у редакції постанови НКРЕКП від 06.05.2025 р. № 675, яка набрала чинності 8 травня 2025 року.</p>	<p>Зокрема, пункт 1.4 Ліцензійних умов доповнено новим визначенням такого змісту: «номінальна (встановлена) потужність установки зберігання енергії – максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою установка зберігання енергії технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії (визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які визначаються заводом-виробником).».</p> <p>Схвалене проєктом постанови визначення не узгоджується з визначенням терміну, затвердженим постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 675.</p>
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах еноживача Користувача</p>		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої</p>	<p>Уточнююча правка, оскільки відповідно до підпункту (3) пункту 4.12.1 передбачена можливість виробників встановлювати додаткові генеруючі установки у власних електричних мережах.</p>

<p>такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p>	<p>такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки виробником, споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий користувач енергії має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання</p>	
---	---	--

<p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача (побутового та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок об'єкта такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за</p>	<p>за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача (побутового та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок об'єкта такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p>	
---	--	--

<p>перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір приєднатися до електричних мереж активного споживача, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>У разі приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції,</p>	<p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки виробником, споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого користувача еноживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки виробником, споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого користувача споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок виробником, споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір приєднатися до електричних мереж активного споживача, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок виробником, споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію</p>	
--	---	--

<p>має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>У разі приєднання (підключення) генеруючої установки виробником, споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки виробник, споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з</p>	

<p>можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці</p>	<p>можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці</p>	
--	--	--

<p>приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p>		

<p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за</p>	

<p>механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем</p>	<p>механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику, активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем</p>	
--	--	--

<p>заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	
<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її</p>		

встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.		
4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача		
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що</p>	<p>1) Статтями 30, 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» надано право виробникам при встановленні установок зберігання енергії здійснювати відбір електричної енергії установкою як від власних генеруючих установок, так і з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі. При цьому, від виробників не вимагається отримання ліцензії на зберігання енергії.</p> <p>Спрощення правового режиму для діяльності виробників з установками зберігання енергії було прийнято законодавчим органом з метою стимулювання збільшення потужностей установок зберігання енергії, які оскільки забезпечують можливість накопичення профіцитної енергії та підвищують гнучкість енергосистеми.</p> <p>Наразі виробники відчують проблему через регуляторну невизначеність питання приєднання УЗЕ у власних мережах. Необхідність отримання послуги з приєднання у разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії понад визначену в договорі величину потужності для споживання електричної енергії призведе до значного гальмування</p>

<p>встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>розвитку проєктів по встановленню УЗЕ, які знаходяться у розробці.</p> <p>Ми пропонуємо застосувати спрощений порядок приєднання УЗЕ у власних електричних мережах виробників, застосувавши за аналогією механізм, передбачений Кодексом системи передачі для приєднання користувачами у власних мережах УЗЕ (пункт 7.12 глави 7 розділу III КСП), який передбачає диференційований підхід:</p> <ul style="list-style-type: none"> - приєднання УЗЕ сумарною номінальною потужністю до 1 МВт здійснюється виробником у власних мережах за повідомним принципом; - приєднання УЗЕ з сумарною номінальною (встановленою) потужністю більше 1 МВт здійснюється з розробкою користувачем мережі проєктної документації та її погодження з оператором мережі. При цьому, підготовка проєктної документації передбачає дослідження режимів роботи об'єктів виробника. <p>Встановлення більш обтяжливих умов для виробників, які приєднані до мереж ОСР, є дискримінаційним, порівняно з виробниками, які приєднані до мереж ОСП та не відповідає принципу недискримінації при прийнятті рішень, встановленому ч. 12 ст. 2</p>
--	---	--

<p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p>	<p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p>	<p>Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>2) Статтями 30, 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачена вимога до виробників, які встановлюють УЗЕ, щодо наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з УЗЕ, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку. При цьому, зазначена вимога не залежить від типу джерела енергії для виробництва.</p> <p>У зв'язку з цим, пропонуємо виключити в абзаці 5 посилання на виробників за «зеленим» тарифом або які за результатами аукціону набули право на підтримку,</p>
--	--	--

<p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії		
11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:		

<p>1) ОМСП, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСП, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСП, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСП;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>		
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСП споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСП через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСП на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p>		

<p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір</p>	<p>Встановлений порядок оплати виробниками послуг з розподілу електричної енергії для цілей заряджання УЗЕ на умовах, визначених для споживачів, є дискримінаційним порівняно з умовами, встановленим КСР для операторів УЗЕ.</p>

<p>електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p>	<p>електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p>	
--	--	--

<p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p>	<p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p>	
--	--	--

<p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про</p>	<p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про</p>	
---	---	--

<p>строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p>строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>	
<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>		



МІНІСТЕРСТВО ЦИФРОВОЇ ТРАНСФОРМАЦІЇ УКРАЇНИ

Мінцифри

ДИРЕКТОРАТ ЕЛЕКТРОННИХ КОМУНІКАЦІЙ ТА РАДІОЧАСТОТНОГО СПЕКТРА

вул. Ділова, 24, м. Київ, 03150, тел. (044) 207-17-39 E-mail: prybytko@thedigital.gov.ua

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Міністерство цифрової трансформації України ознайомилось з проектом постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» та звертається з пропозиціями щодо оптимізації та прискорення процедури приєднання електроустановок електронних комунікацій.

З метою приведення у відповідність до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» від 14 січня 2025 року № 4213-IX НКРЕКП розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Наразі, чинні норми Кодексу систем розподілу законодавства містять вимоги щодо послідовного виконання етапів оформлення прав на землю та подальшого приєднання до мереж, що може призводити до затримок у прискореному розгортанні мереж мобільного зв'язку.

Враховуючи вищевикладене, пропонується надати постачальнику електронних комунікаційних мереж та/або послуг право подавати копію проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки та/або зміни її цільового призначення, зареєстрованого в Державному земельному кадастрі, як підставу для приєднання до електричних мереж. Це дозволить паралельно проводити процедури землевідведення для будівництва електронної комунікаційної інфраструктури та отримувати технічні умови на підключення до електричних мереж.

Додаток: порівняльна таблиця на 2 арк. в 1 прим.

**Директор директорату
електронних комунікацій та
радіочастотного спектра**

Станіслав ПРИБИТЬКО

Іван Гладишенко 0502855006



ДОКУМЕНТ СЕД МІНЦИФРИ АСКОД

Підписувач Прибытко Станіслав Володимирович
Сертифікат 382367105294AF97040000004454DB0021332E03
Дійсний з 03.12.2024 12:07:34 по 03.12.2025 12:07:34



1/04-17-8906 від 16.06.2025

Порівняльна таблиця пропозицій до Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 р. № 310

<p align="center">Кодекс систем розподілу IV. Порядок приєднання до систем розподілу</p>		
Зміст положення (норми) чинного законодавства	Пропозиції	Обґрунтування
<p>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p> <p>4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів електронних комунікацій на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додаються:</p> <p>...</p> <p>Відсутній</p> <p>3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p>	<p>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p> <p>4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів електронних комунікацій на об'єкті архітектури або на земельній ділянці до заяви про приєднання додаються:</p> <p>...</p> <p>2-1) копія зареєстрованого в Державному земельному кадастрі проєкту землеустрою щодо відведення земельної ділянки та/або зміни її цільового призначення, замовником якого є постачальник електронних комунікаційних мереж та/або послуг (у випадку приєднання технічних засобів електронних комунікацій на відповідній земельній ділянці);</p> <p>3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання</p>	<p>Зміни пропонуються з метою оптимізації та прискорення процедури приєднання електроустановок електронних комунікацій.</p> <p>Чинне регулювання зумовлює необхідність послідовного виконання етапів оформлення прав на землю та подальшого приєднання до мереж, що призводить до значних затримок у реалізації проєктів. Надання замовнику права подавати копію розробленого та погодженого проєкту землеустрою дозволить розпочати процедуру приєднання на ранішому, юридично підтвердженому етапі.</p> <p>Це забезпечить можливість паралельного здійснення процедур землевідведення та приєднання, що суттєво скоротить загальні строки введення в експлуатацію об'єктів інфраструктури та сприятиме її оперативній розбудові.</p>

<p>4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів електронних комунікацій, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби електронних комунікацій.</p> <p>Точка приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів електронних комунікацій має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, технічні засоби електронних комунікацій.</p> <p>...</p>	<p>(для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів електронних комунікацій, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби електронних комунікацій.</p> <p>Точка приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів електронних комунікацій має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, технічні засоби електронних комунікацій.</p> <p>...</p>	
---	---	--



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.dov.ua

№ _____
Про зауваження та пропозиції
до проектів постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлень на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 08.05.2025 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) та про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX), НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначених проектів.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проектів рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі *.Word) матеріали надані на електронні адреси: box@nerc.gov.ua, volkov@nerc.gov.ua (КСП) та liakhova@nerc.gov.ua (КСР).

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» на 56 арк. у 1 прим;
2. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» на 53 арк. у 1 прим;

Член правління

Зайченко В.Б.




Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,— постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)

Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проекту постанови	Пропозиції та зауваження НЕК «Укренерго» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
II. Терміни та визначення			
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших споживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;		
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень та в інших випадках, визначених цим Кодексом	нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації		
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000042E92300B710DD00
Підписувач Зайченко Віталій Борисович
Дійсний з 25.12.2024 11:15:37 по 25.12.2026 11:15:37

НЕК "Укренерго"

Вих.№ 01/31034
від 20.05.2025

<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>....</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних</p>		
---	--	--	--

<p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p>	<p>робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії.</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>		
<p>4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та</p>	<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p>		

<p>малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов’язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об’єктах таких пов’язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об’єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об’єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об’єктів критичної інфраструктури інших суб’єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об’єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p>	<p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов’язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об’єктах таких пов’язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об’єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об’єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об’єктів критичної інфраструктури інших суб’єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об’єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p>З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб’єкта</p>		
--	--	--	--

	<p>господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСП, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проекту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСП технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж – щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання</p>	<p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж – щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником</p>	<p>Уточнення для розуміння кому надаються технічні вимоги.</p>
--	---	--	--

	<p>виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;</p> <p>4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);</p> <p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;</p> <p>6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної</p>	<p>електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>4) суб'єкт господарювання – виробник – власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);</p>	<p>Не зрозумілим є кого мають на увазі під «суб'єкт господарювання», пропонується видалити та замінити на виробника - власника електричних мереж.</p>
--	--	--	---

	<p>енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>7) замовник має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам;</p> <p>із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>Замовник має погодити з ОСР проектну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;</p> <p>8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або</p>	<p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР/ОСП та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>із суб'єктом—господарювання виробником електричної енергії – власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам;</p> <p>Замовник має погодити з ОСР проектну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної (договірної) до—використання потужності у точці приєднання;</p>	<p>Доповнено ОСП оскільки вимоги щодо встановлення технічних засобів мають бути виконані зокрема для виробник - власника мереж оператором якого є ОСП</p> <p>Не зрозумілим є кого мають на увазі під «суб'єкт господарювання», пропонується видалити та замінити на виробника - власника електричних мереж</p>
--	---	---	--

	<p>власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.</p> <p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>	<p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення), встановлення технічних засобів контролю електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін з виробником електричної енергії - власником електричних мереж.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП, за умови, що приєднання електроустановок замовника не змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи передачі, що був передбачений у відповідній проєктній документації розроблених у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок власника електричної мережі або для електростанцій гарантованої потужності відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.</p>	<p>Уточнення щодо необхідності виконання умов про встановлення технічних засобів контролю, зазначених в пп.б) цього пункту.</p> <p>Уточнення щодо якої межі балансової належності</p> <p>Якщо приєднання здійснюватиметься до мережі власника мережі який є СЕС, то його схема видачі не передбачала роботу в нічний час відповідно приєднання генеруючих установок, що здійснюють відпуск 24/7 може призводити до перевантажень окремих елементів мережі як ОСП так і ОСР.</p> <p>Також для електростанцій гарантованої потужності (ТЕС, ТЕЦ) при виконанні розрахунків режимів відповідно до чинних норм проектування береться не встановлена потужність, а потужність відповідно до тривалих режимів їх роботи. Відповідно приєднання нових генеруючих установок до мереж таких виробників без врахування цього факту може призводити до перевантаження елементів мережі як ОСП так і ОСР.</p>
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p>		

<p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>		
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки</p>		

<p>в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія за надійністю відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.</p>	<p>в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p>		
--	---	--	--

	<p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов</p>		
--	---	--	--

	по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.																																										
4.2. Стандартне приєднання																																											
4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.	<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p> <table> <tr> <th>Ступінь</th><th>Рівень напруги в точці приєднання, кВ</th><th>Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт</th><th>Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А</th></tr> <tr> <td rowspan="2">I ступінь</td><td>0,23</td><td>5</td><td>25</td></tr> <tr> <td>0,4</td><td>5</td><td>10</td></tr> <tr> <td rowspan="6">II ступінь</td><td>0,23</td><td>7</td><td>32</td></tr> <tr> <td>0,23</td><td>8</td><td>40</td></tr> <tr> <td>0,23</td><td>10</td><td>50</td></tr> <tr> <td>0,4</td><td>8</td><td>16</td></tr> <tr> <td>0,4</td><td>10</td><td>20</td></tr> <tr> <td>0,4</td><td>13</td><td>25</td></tr> <tr> <td rowspan="3">III ступінь</td><td>0,4</td><td>16</td><td>32</td></tr> <tr> <td>0,4</td><td>20</td><td>40</td></tr> <tr> <td>0,4</td><td>25</td><td>50</td></tr> </table>	Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А	I ступінь	0,23	5	25	0,4	5	10	II ступінь	0,23	7	32	0,23	8	40	0,23	10	50	0,4	8	16	0,4	10	20	0,4	13	25	III ступінь	0,4	16	32	0,4	20	40	0,4	25	50		
Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А																																								
I ступінь	0,23	5	25																																								
	0,4	5	10																																								
II ступінь	0,23	7	32																																								
	0,23	8	40																																								
	0,23	10	50																																								
	0,4	8	16																																								
	0,4	10	20																																								
	0,4	13	25																																								
III ступінь	0,4	16	32																																								
	0,4	20	40																																								
	0,4	25	50																																								

	<table border="1" data-bbox="839 75 1469 291"> <tr> <td data-bbox="839 75 952 128">IV ступінь</td><td data-bbox="952 75 1068 128">0,4</td><td data-bbox="1068 75 1252 128">30</td><td data-bbox="1252 75 1469 128">63</td></tr> <tr> <td data-bbox="839 128 952 180"></td><td data-bbox="952 128 1068 180">0,4</td><td data-bbox="1068 128 1252 180">40</td><td data-bbox="1252 128 1469 180">80</td></tr> <tr> <td data-bbox="839 180 952 291"></td><td data-bbox="952 180 1068 291">0,4</td><td data-bbox="1068 180 1252 291">50</td><td data-bbox="1252 180 1469 291">100</td></tr> </table> <p data-bbox="828 310 1481 562">У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.</p> <p data-bbox="828 583 1481 867">Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p data-bbox="828 888 1481 1213">Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.</p> <p data-bbox="828 1234 1481 1883">Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами</p>	IV ступінь	0,4	30	63		0,4	40	80		0,4	50	100		
IV ступінь	0,4	30	63												
	0,4	40	80												
	0,4	50	100												

	4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.		
<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:</p> <p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:</p> <p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>		
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати,</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати,</p>		

<p>визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p>	<p>визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови</p>		
--	---	--	--

	<p>Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>		
4.3. Нестандартне приєднання			
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону</p>	<p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи розподілу передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p>	<p>Розділ описує процедуру нестандартного приєднання та укладення договору між ОСР та замовником термін дії якого не може визначати (у всіх випадках) ОСР.</p>

<p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p>	<p>України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>		
---	--	--	--

<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з</p>		
---	---	--	--

<p>приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та</p> <p>90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p>	<p>приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення</p>		
--	---	--	--

	<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>		
4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проектування ним лінійної частини приєднання всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.	4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проектування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.		
	4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж,		

	<p>будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок</p>		
--	---	--	--

	<p>і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до</p>		
--	--	--	--

	<p>договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p>		
--	---	--	--

	Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.		
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж			
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил).</p> <p>...</p>	<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>		
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються</p>		

	<p>технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСП інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСП) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних</p>		
--	--	--	--

<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>		
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>		
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>			

<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим</p>		

<p>Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>	<p>Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить</p>		
--	---	--	--

<p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>		
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна</p>		

<p>підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>	<p>підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
---	--	--	--

<p>4.5.10. Замовник та/або інший заінтересований суб'єкт має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p> <p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду</p>		
--	--	--	--

	щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.		
4.6. Розроблення проектно-кошторисної документації			
4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.	4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством. У разі розроблення замовником проекту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проектування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.		

<p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>		
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p> <p>За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо</p>	<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p> <p>За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо</p>		

<p>проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>		
4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію			
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування</p>		

	обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.		
4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі			
4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.	4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.		
4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики			
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп’ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги,</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп’ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги,</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп’ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, інформацію, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги,</p>	<p>Пропозиція не вживати термін «технологічна карта» з метою нерозголошення чутливої інформації по об’єктах критичної інфраструктури, а також привести у відповідність до Закону України від 14.01.2025 № 4213-IX (зміни передбачені абзацами сорок четвертим - шістдесят першим підпункту 7 пункту 13 розділу I цього Закону).</p>

<p>протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>	<p>протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>	<p>протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників проводів у фазі.</p>	
4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача-Користувача			
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР.</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p>		

...	<p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСП у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСП у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі</p>		

<p>відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (сма́ртметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p>	<p>встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (сма́ртметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі</p>		
--	---	--	--

	перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.		
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з	4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника , активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти		

<p>наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою</p>	<p>робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p>		
---	---	--	--

<p>установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
<p>4.12.6. Споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>		
4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача			
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на</p>		

<p>напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p>	<p>напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує задоволеної до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник</p>		
---	--	--	--

<p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до</p>	<p>має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до</p>		
---	--	--	--

<p>вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов’язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов’язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>		
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії			

11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії			
11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.	11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії , електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.		
Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.	Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.		
Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.	Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.		
Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.	Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.		
	Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.		
	Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між		

	<p>основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,</p> <p>порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,</p> <p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,</p> <p>випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.</p>	<p>визначення алгоритму розподілу обсягів відпуску на межі балансової належності виробника – власника електричних мереж на рівні його дозволеної (договірної) потужності в кожній окремій годині роботи електроустановок,</p> <p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах основного виробника,</p> <p>випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника,</p> <p>відповідальність за недотримання визначеного алгоритму розподілу обсягів відпуску на межі балансової належності виробника – власника електричних мереж на рівні його дозволеної (договірної) потужності в кожній окремій годині роботи електроустановок.</p>	<p>Визначення дозволеної (договірної) потужності відбувається в укладених замовником та власником мереж договорах з відповідним ОС, а отже договір між виробниками не може передбачати алгоритм її розподілу. У зв’язку з чим пропонується уточнення, щодо визначення алгоритму розподілу обсягів відпуску, що в кожній годині часу не має перевищувати дозволену (договірну) потужність власника мереж.</p> <p>Редакційне уточнення та уточнення для розуміння в яких мережах технологічні витрати електричної енергії.</p> <p>Доповнення додатковим пунктом щодо відповідальності за порушення встановленого договором алгоритму розподілу.</p>
--	---	--	---

	<p>Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>	<p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної та/або відібраної (спожитої) електричної енергії основним виробником та/або субвиробником, визначається окремо для кожної площадки комерційного обліку в межах її балансової належності.:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку та приводиться до відповідної межі балансової належності електроустановок основного виробника та/або субвиробника субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>	<p>Описані випадки не охоплюють всіх можливих схем з’єднань, а передбачають лише єдиний випадок послідовного підключення засобів обліку субвиробника до засобів обліку осовного виробника. Пропонується без зміни концепції загальне визначення. Крім того пропонуємо відійти від переліку послуг, оскільки це не є вичерпним переліком товарів та послуг за якими здійснюються розрахунки на ринку для чого використовується обсяги відбору та/або відпуску.</p> <p>Редакційна правка.</p>
<p>11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов’язки споживача.</p>	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов’язки споживача.</p> <p>Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування</p>	<p>Пропонуємо залишити пункт в чинній редакції. Термін субвиробник не впроваджується в КСР та інших НПА. Водночас приєднання до мереж іншого виробника здійснює виробник, на якого у відповідності до чинного законодавства зокрема КСР поширюються права та зобов’язання як на виробника в т.ч. вимоги щодо укладення договору виробника про надання послуг з розподілу. Запропонована норма є дублюючою. Крім того ПРРЕЕ визначає також договір який укладається зокрема виробником. Зазначені зміни не передбачають відмову в укладенні обов’язкових</p>

		електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.	договорів на ринку, отже не потребують виключення діючого пункту 11.1.8.
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії			
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>	<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>		
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>...</p>	<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p>	<p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками таким виробником електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p>	Редакційна правка

	Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на</p>	<p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) Пропонується залишити в чинній редакції цього підпункту.</p> <p>6) величини потужності, з якою якими виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР або інших власників електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР або інших власників, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p>	<p>Неузгоджене речення в п.п.4) потребує або розділення, або виключення словосполучення «ціна договору, у якому визначається».</p> <p>5) У випадку припинення здійснення виробництва та участі на ринку е/е купівля на роздрібному ринку е/е такою електроустановкою буде не можлива через здійснення розрахунку споживання за договором виробника про надання послуг з розподілу. Крім того вбачається надлишкові зобов'язання щодо оплати вартості споживання, що існують як в договорі споживача так і в договорі виробника. Укладення договору споживача. Можливо є доцільним уточнення щодо продовження такого розрахунку лише в періоді дії виробника на ринку е/е.</p> <p>Уточнення у зв'язку з впровадженням норм щодо підключення до мереж виробника.</p>

<p>5) права та обов’язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об’єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену</p>	<p>приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов’язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об’єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену</p>		
--	--	--	--

<p>потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов’язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов’язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників</p>	<p>потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов’язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов’язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників</p>		
--	---	--	--

<p>якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p>якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
	<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>	<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>	<p>Пропонується виключити. Порядок укладення договору про надання послуг з диспетчерського управління та порядок розрахунків послуг визначається Кодексом системи передачі. Згідно з чинними нормами КСП виробники з генеруючими одиницями типу А не здійснюють укладення договору. Зазначена норма суперечить. Також Порядок формування тарифу щодо послуги з диспетчерського управління</p>
<p>Додаток 1</p> <p>до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p>про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
<p>Додаток 2</p> <p>до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p>			

про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
Додаток 10 до Кодексу систем розподілу Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача			
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):		



**ДТЕК Київські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Новокосянтинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна

20.05.2025 № 2/04/1/31073

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

буд.19, вул. Сім'ї Бродських
м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розглянуто проекти Постанов НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» та направляє на розгляд НКРЕКП
пропозиції щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу.

Додатки:

1. Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
2. Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу
3. Типові договори про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання та «під ключ»
4. Заява про приєднання електроустановки певної потужності

Генеральний директор

Денис БОНДАР



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 202 1588

+ 38 (050) 210 1588

+ 38 (067) 210 1588

+ 38 (073) 202 1588

для юридичних клієнтів:

+ 38 (044) 201 5858

Порівняльна таблиця

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Зміст запропонованих положень проєкту постанови	Редакція зі змінами Пропозиції ДТЕК	Обґрунтування
II. Терміни та визначення		
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших еноживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;		
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску		

електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації		
IV. Порядок приєднання до систем розподілу		
4.1. Загальні положення		
<p>4.1.2. ...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті</p>	<p>4.1.2. ...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.</p>

4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,

строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,

порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,

права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

...

Цим розділом визначаються особливості:

- 1) стандартного приєднання електроустановок замовника;
- 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;

~~4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,~~

~~строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~

~~порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~

~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».~~

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

...

Цим розділом визначаються особливості:

- 1) стандартного приєднання електроустановок замовника;
- 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;
- 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;

Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

<p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	<p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	
<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)</p>		

<p>з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має</p>		
--	--	--

право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.

З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи

відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного

обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної

енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення

<p>будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР.</p>		
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>...</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p>	<p>Норма неможлива до виконання</p>

<p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p>	
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що</p>	

збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволenu потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:**

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про

збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволenu потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:**

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про

<p>приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з</p>	<p>приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу при підготовці технічних умов видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>В технічних умовах напруга в точці приєднання зазначається у відповідності до вказаної замовником напруги в заяві про приєднання.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання</p>	<p>Конкретизація умов.</p>
---	---	----------------------------

урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна

потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.

~~Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за~~

Повтор останнього абзацу.

<p>найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорії надійності, відстань має визначатись як сума найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	
--	---	--

4.2. Стандартне приєднання							
<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p> <table><tr><td>Ступінь</td><td>Рівень напруги в точці</td><td>Можливі величини замовлено</td><td>Номінали ввідних автоматичн</td></tr></table>				Ступінь	Рівень напруги в точці	Можливі величини замовлено	Номінали ввідних автоматичн
Ступінь	Рівень напруги в точці	Можливі величини замовлено	Номінали ввідних автоматичн				
<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання передбачає приєднання електроустановки споживача за III категорією надійності електропостачання та поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p>							
<p>Стандартне приєднання за змістом є пільговою послугою. Тому, логічно, якщо вона буде надаватися для приєднання споживачів III категорії надійності електропостачання.</p> <p>Якщо замовник бажає отримати приєднання об'єкту I та/або II категорій надійності електропостачання, то приєднання має виконуватися як нестандартне приєднання.</p>							

	приєднання, кВ	ї до приєднання потужності, кВт	их вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23	5	25
	0,4	5	10
II ступінь	0,23	7	32
	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
	0,4	13	25
III ступінь	0,4	16	32
	0,4	20	40
	0,4	25	50
IV ступінь	0,4	30	63
	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номинали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23	5	25
	0,4	5	10
II ступінь	0,23	7	32
	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
	0,4	13	25
III ступінь	0,4	16	32
	0,4	20	40
	0,4	25	50
IV ступінь	0,4	30	63
	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як

приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.

нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камер відеофіксації, парків/ скверів/ пляжів/ рятувальних станцій/ благоустрою озер/ стоянок для човнів, малих архітектурних форм, автополивів зелених насаджень, болардів, рекламоносіїв, паркоматів, почтоматів, підземних та наземних пішохідних переходів, транспортних розв'язок і мостових переходів, тунелів, паркувальних майданчиків, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання з **самостійним**

	проектуванням лінійної складової приєднання замовником.	
<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:</p> <p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>		
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>4.2.4. Строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>I ступіня: 45 календарних днів (105 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>II ступіня: 60 календарних днів (120 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>III ступіня: 75 календарних днів (135 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>IV ступіня: 90 календарних днів (150 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Виконати топографо геодезичні вишукування (Відповідно ДБН А.2.2-3-2014 СКЛАД ТА ЗМІСТ ПРОЕКТНОЇ ДОКУМЕНТАЦІЇ проектування може виконуватись виключно на актуальній топографо-геодезичній основі) – мінімально можливий термін при непряжній трасі (до 200м) - 3 р.д (1 р.д. польові роботи, 2 р.д. камеральні)* 2. Погодити вишукування з балансоутримувачами/власниками інженерних мереж - 30к.д. (за умови відсутності зауважень до матеріалів), повторні ітерації – 30 к.д. (ЗУ про розгляд зверень) 3. Отримати штамп «придатно» на топогеодезичний зйомці для подальшої розробки проекту та штамп/погодження нанесення червоних ліній термін - 7-14к.д в залежності від частоти засідання комісії.

<p>додається</p>	<p>Строк надання послуги зі стандартного приєднання починаються з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>....</p> <p>У разі виникнення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання (як при проектуванні, так і виконанні будівельно-монтажних робіт), факт настання яких документально підтверджений, термін надання послуги збільшується на період дії обставин, які не залежать від ОСР.</p> <p>ОСР інформує замовника про виникнення обставин, які не залежать від ОСР у термін 5 робочих днів з дня її настання. Замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо усунення перешкод.</p> <p>Після усунення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання, продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання.</p> <p>До обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання відносяться:</p>	<ol style="list-style-type: none"> 4. Розробити план траси та розміщення станційних об'єктів (На погодженій топографічній основі обирається траса ЛЕП, виконується прив'язка ЛЕП до існуючих інженерних мереж, кадастрових номерів, будівель/споруд тощо) – 2 р.д*(1 обстеження, 1 проектування). 5. Погодити розроблений проект розміщення електричних мереж з балансоутримувачами/власниками інженерних мереж та земельних ділянок/територій (перша ітерація 10 р.д. та кожна повторна ітерація після усунення зауважень - 5 р.д (ст.311 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»), на практиці 30 к.д кожна ітерація, переважно за відсутності ГоловаПУ, у випадку погодження з кожною організацією окремо. 6. Отримати містобудівні умови та обмеження (у випадках визначених законодавством) – 10р.д. (ст. 29 ЗУ “Про регулювання містобудівної діяльності”) 7. Розробити робочий проект (пояснювальна записка, пос, специфікація, ОЛ, відомості обсягу робіт, кошториси – до 5 р.д. 8. Виконати експертизу проектної документації (у випадках визначених законодавством) – 15-30 к.д. в залежності від класу наслідків об'єкту (настанова щодо організації проведення експертизи проектної документації на будівництво ДСТУ 8907;20119) 9. Затвердити проектну документацію в установленому порядку (Постанова від 11 травня 2011 р. № 56 Про затвердження Порядку затвердження проектів
------------------	---	--

1. Не погодження проекту із балансоутримувачами території та інженерними та комунальними службами місцевої адміністрації протягом більше ніж 14 календарних днів.
2. Необхідність отримання та виконання ТУ (ТВ) або погоджень від інженерної служби ОМС, операторів ГСТ, національної поліції, СУПР, тощо, у разі, якщо заходи з отримання та виконання ТУ (ТВ) тривають більше ніж 14 календарних днів.
3. Перешкоджання з боку третіх осіб, будівництву.
4. Неможливість виконання робіт по розробленій ПКД через погодні явища (паводки, підтоплення територій, тощо) та проведення бойових дій протягом дії таких обставин.
5. Відмова ОМС в погодженні проєктної та/або землепорядної документації з причин сплину терміну дії на право користування об'єктом приєднання або відмова погодження проєктної та/або землепорядної документації обґрунтована неправомірними діями замовника та/або розміщення об'єкту з порушенням охоронних зон інженерних мереж.

У разі неможливості виконання договору через обставини, за які жодна із

будівництва і проведення їх експертизи та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України)

З урахуванням вищенаведеного, за потреби зведення нових елементів мереж (встановлення опор, прокладання КЛ, встановлення станційних об'єктів, шаф ПР, тощо) мінімально можливі необхідні терміни на розробку та погодження проєктної документації складають близько 90 к.д, за умови відсутності потреби в експертизі, паралельному виконанню деяких етапів (що досить часто призводить до додаткових витрат на коригування) та відсутності глобальних форсмажорів (проблемних землекористувачів та/або складних вузлів інженерних мереж)

Термін 90 к.д також визначено для всіх видів об'єктів 0.4-10кВ та лінійних об'єктів будь-якої напруги, в неускладнених умовах. (табл.6 СОУ- Н МЕР 42.2-37471933-45:2011 «ТЕРМІНИ ПРОЕКТУВАННЯ ТА БУДІВНИЦТВА ПІДСТАНЦІЙ НАПРУГОЮ ВІД 6 кВ ДО 150 кВ ТА ЛІНІЙ ЕЛЕКТРОПЕРЕДАВАННЯ НАПРУГОЮ ВІД 0,38 кВ ДО 150 кВ»). В ускладнених умовах, до терміну вишукувань застосовується К-1.1, для проєктних робіт 1,5.

Термін 150 к.д. – для підстанційних об'єктів 35кВ та більше.

При виконанні будівельно-монтажних робіт виникають складнощі в реалізації стандартних

	сторін договору приєднання не відповідає і які не залежать від волі сторін, будь-яка сторона має право розірвати договір в односторонньому порядку, письмово повідомивши іншу сторону за 20 робочих днів до моменту запланованого розірвання договору	приєднань у зв'язку з обставинами за які ОСР не відповідає або на які об'єктивно не може вплинути, зокрема недопусками працівників до виконання приєднання , та відсутністю або затримкою погоджень щодо будівництва мереж.
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником</p>

приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення

приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення~~

Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.

Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.

Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.

<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p> <p>Якщо замовником не здійснено оплату вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	
<p>4.3. Нестандартне приєднання</p>		
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі-розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p>	<p>Редакційна правка</p>

<p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі</p>	<p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі</p>	
--	--	--

наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Повідомлення має містити ідентифікатор.

У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».

наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Повідомлення має містити ідентифікатор.

У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи **передачі розподілу** з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.

<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної</p>	
---	---	--

<p>документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	<p>документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	
---	---	--

<p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з</p>	<p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з</p>	<p>Запропонована заборона внесення змін за домовленістю сторін є прямим протиріччям нормам Цивільного Кодексу та звуженням прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.</p>
---	--	---

приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.

~~приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~

~~Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.~~

Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проєктна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також

Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проєктування) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.

	замовником не здійснено оплату вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.	Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.
4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.		
	<p>4.3.11. У період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, замовники послуг з нестандартного приєднання мають право бути замовниками робіт з проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання з виконанням будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p>	

розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання;

сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;

забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання;

передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту

4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;

передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання. **При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;**

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати Замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Зазначені платежі ОСР здійснює

Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір.

Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю.

Станом на сьогодні непорозумінь по погодженню кошторису із замовниками відсутні.

протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

	<p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі ініціювання замовником послуги з приєднання внесення зазначених у цьому пункті змін до договору про нестандартне приєднання «під ключ» ОСР на вимогу замовника повинен передати йому наявну документацію (розроблену проєктно-кошторисну, землепорядну документацію тощо) для подальшого виконання землеустрійних, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт замовником. У цьому випадку сума коштів, сплачених замовником як плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що підлягає поверненню ОСР замовнику, зменшується на узгоджені із замовником фактичні витрати, понесені ОСР на проєктування лінійної частини нестандартного приєднання «під ключ».</p>	
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт</p>	

лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.

Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:

1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;

сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;

виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник

лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.

Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:

1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;

сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;

виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник

<p>повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише</p>	<p>повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише</p>	<p>Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір.</p>
---	--	--

<p>проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно</p>	<p>проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює в терміни визначені у відповідному договорі протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних,</p>	<p>Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю. Станом на сьогодні непорозуміння по погодженню кошторису із замовниками відсутні.</p>
---	---	--

лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення

пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення

<p>потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання</p>	
<p>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p>		
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення</p>		

<p>потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>		
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p>	

<p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника</p>	<p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>не менше ніж дві існуючі вулиці (провулки, проспекти, бульвари, тощо) у разі, якщо замовник знаходиться у межах населеного пункту;</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або</p>	<p>На сьогодні, коли кадастрові карти закриті для публічного доступу та/або у замовника відсутнє право власності на земельну ділянку (з обов'язковим зазначенням кадастрового номеру), та/або об'єкт приєднання розміщений на території мікрорайону/ кварталу великої площі з однією поштовою адресою, та/або об'єкту приєднання не присвоєна поштова адреса складно визначити місце розташування об'єкта. Особливо у разі, коли фактична адреса, яка вказана в праві власності, не співпадає адресою прогнозованої точки приєднання.</p>
---	---	---

<p>електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника</p>	
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом,</p>		

<p>через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>		
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>		
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

<p>послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	
	<p>4.5.2. Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</p>	.

	<p>... ОСР протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	Конкретизація
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p>

2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.

Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.

Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

~~2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~

~~Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.~~

~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.~~

~~Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.~~

~~Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.~~

Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

<p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності</p>	
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк продовжується на 10 робочих днів на кожную додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотнього зв'язку</p>

розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом **20 робочих** днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом **20 робочих** днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо

<p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p>	

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:

повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:

повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.

<p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	<p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики або протягом 14 календарних днів звернутися до незалежної експертної організації (експерта) за отримання висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання.—або протягом—14—календарних—днів—в установленому—законодавством—порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері—нагляду—(контролю)—в—галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері—нагляду—(контролю)—в—галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення</p>	<p>Вказана норма працювати не буде – висновок юристів</p>
<p>4.6. Розроблення проектно-кошторисної документації</p>		
<p>4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі</p>		

замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.

У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.

У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення**

<p>потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>		
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p>		

<p>За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>		
4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію		
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього</p>		

<p>електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>		
<p align="center">4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>		
<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>Залишити без змін.</p> <p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливорює віднесення витрат в вказані терміни.</p>
<p align="center">4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики</p>		

4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.

До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.

Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.

Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.

~~Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність ліній, нумерація опор, переріз провідників.~~

~~За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію,~~

<p>що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>		
4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача-Користувача		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p>		

<p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p>		

<p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>		
--	--	--

<p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до</p>		
--	--	--

<p>використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не</p>		

<p>відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії; величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача); виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави; відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі; 		

виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.

За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах **виробника або** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.

У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та

<p>направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>		

4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача

4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, ~~за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника,~~ якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника **в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує задоволеної до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**

У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у

реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.

Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.

У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий

виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що

<p>призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>		
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії		
	<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.</p> <p>У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.</p>	

	<p>У разі неможливості надати інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж, у зв'язку із відсутністю даних заходів у затвердженому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, ОСР включає дані заходи до технічних умов, а також, в разі набуття чинності даними технічними умовами, ініціює включення цих заходів до плану розвитку системи передачі або системи розподілу. Відновлення доступу до системи розподілу відбувається після виконання відповідних заходів передбачених планом розвитку системи передачі або системи розподілу.</p>	<p>Дана вимога необхідна для випадків, коли на момент звернення замовника, обладнання електричних мереж системи розподілу ОСР не перевантажене та не потребує реконструкції (відповідно в ПРСР дані заходи відсутні), але приєднання додаткової потужності електроустановок замовника призводить до перевантаження даних мереж і відповідної необхідності їх реконструкції та включення до ПРСР.</p> <p>В такому випадку, пропонується включати заходи зі створення пропускної спроможності електричних мереж ОСР до технічних умов з метою їх подальшого включення до плану розвитку системи передачі або системи розподілу, в разі набуття чинності ТУ.</p>
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до</p>		

їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.

Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі

ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,

порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,

порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,

відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,

випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.

Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:

акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;

відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;

<p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>		
<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</p>		

<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>		
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість</p>		

<p>послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) найменування та реквізити сторін; 2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії; 3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР; 4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється; 5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії; 		

б) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.

Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

7) права та обов'язки сторін;

8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:

виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі,

параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;

виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;

ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;

ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;

у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;

виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

9) порядок вирішення спорів.

До обов'язків ОСР належать, зокрема:

<p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p>		
--	--	--

<p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або</p>		

величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.		
Додаток 1 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу		
див. додаток до таблиці	Пропозиції внесені по тексту договору	
Додаток 2 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання		
див. додаток до таблиці	Пропозиції внесені по тексту договору	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»		
див. додаток до таблиці	Пропозиції внесені по тексту договору	
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності		
див. додаток до таблиці	Пропозиції внесені по тексту заяви	
Додаток 10 до Кодексу систем розподілу Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача		
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):		

Додаток 1
до Кодексу систем розподілу

**Типовий договір
про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу**

(найменування оператора системи розподілу), який діє на підставі ліцензії

від _____ № _____

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.~~

2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Виконавець забезпечує надання послуги з приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проектної документації та безоплатно здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу після завершення надання послуги з приєднання на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику технічні умови стандартного приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет

замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.

~~3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику його логін та пароль від особистого кабінету замовника.~~

3.1.3. Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до умов цього Договору.

3.1.4. Забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.

3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та **безоплатно** підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

3.1.6. Надати послугу зі стандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від ступеня стандартного приєднання.

Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.

У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.

3.2. Замовник зобов'язаний оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.

3.3. Виконавець має право:

3.3.1. Надавати послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.4. Замовник має право:

3.4.1. Контролювати, у тому числі через особистий кабінет на вебсайті Виконавця та шляхом письмових запитів до Виконавця, виконання ним зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки

забезпечення потужності до точки приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.4.2. Подавати Виконавцю звернення, скарги, претензії та заяву про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Виконавцем причин скарги.

3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». **Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.**

3.5. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.

У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання піднадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.~~

~~У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~

~~4.2. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.~~

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку неналежного виконання або невиконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством.

5.2. Виконавець несе відповідальність за недотримання змісту, необґрунтованість виданих технічних умов та неправильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 20 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 глави 4 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 10 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк дії обставин непереборної сили.

6. Надання послуги з приєднання до електричних мереж ОСР

6.1. Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР Замовнику відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу повідомленням про надання послуги з приєднання.

Повідомлення про надання послуги з приєднання надається Замовнику ОСР не пізніше ніж на третій робочий день після завершення будівельно-монтажних робіт та/або подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

7. Порядок вирішення спорів

7.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

8. Строк Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.

У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).

8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним.

~~8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:~~

~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,~~

~~порядку оплати вартості послуг з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та піднадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».~~

8.4. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі згоди сторін цього Договору.

8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

~~Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що піднадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом~~

~~20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~

8.6. Якщо замовником не здійснено оплату вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.

9. Інші умови Договору

9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.

9.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють питання приєднання. У такому випадку Сторони погоджуються з тим, що Виконавець вносить відповідні зміни до цього Договору та оприлюднює їх на власному вебсайті. Якщо Замовник не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дня оприлюднення змін до нього, вважається, що Замовник погодився зі змінами з дати його оприлюднення на офіційному вебсайті Виконавця.

9.3. Врегулювання питань обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та їх відповідності нормативно-правовим актам під час виконання цього Договору здійснюється Державною інспекцією енергетичного нагляду України згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та з дотриманням процедури, визначеної вимогами 4.5.10 Кодексу.

9.4. Сторони мають письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

10. Реквізити оператора системи розподілу

(найменування)

Адреса: _____

Код ЄДРПОУ: _____

Телефон: _____

Електронна адреса та офіційний вебсайт: _____

Номер поточного рахунка: _____

МФО: _____

Фінансова установа: _____

Додаток 2
до Кодексу систем розподілу

**Типовий договір
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з
проектуванням лінійної частини приєднання замовником**

(найменування оператора системи розподілу), який діє на підставі ліцензії

від _____ № _____

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.~~

1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:

з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,

згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, **4.2.1 (останній абзац) глави 4.2.** розділу IV Кодексу.

2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Виконавець забезпечує надання послуги з приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проектної документації та безоплатно здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу після завершення надання послуги з приєднання на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, **та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожен додаткову сторону договору**, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.

~~3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.~~

3.1.3. Надати Замовнику необхідні вихідні дані для проектування та визначити найближчу точку відповідного ступеня напруги в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) Виконавця, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок Замовника.

3.1.4. Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до цього Договору.

~~3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).~~

3.1.6. Здійснити **безоплатно** первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.

Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.

У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.

3.2.2. Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.

3.2.3. Передати Виконавцю послуг погоджену проєктну документацію на лінійну частину приєднання у 4 примірниках для виконання ним зобов'язань за Договором.

3.3. Виконавець послуг має право:

3.3.1. Надавати послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право контролювати, у тому числі через особистий кабінет Замовника на вебсайті Виконавця та шляхом письмових запитів до Виконавця, виконання ним зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». **Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.**

3.6. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

3.7. Замовник має право подавати Виконавцю звернення, скарги, претензії та заяву про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Виконавцем причин скарги.

3.8. Замовник із величиною замовленої до приєднання потужністю більше 1 МВт має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.

Такий Замовник на підставі отриманих технічних умов зобов'язаний розробити та узгодити з Виконавцем проєктну документацію на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, та/або робіт із створення потужності.

При цьому сума витрат Замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або

робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання піднадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.~~

~~У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що піднадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~

4.2. Плата за нестандартне приєднання у разі надання Замовником до заяви про приєднання інформаційної довідки-повідомлення щодо наявності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки визначається після надання Замовником Виконавцю копії укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та Замовником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, із застосуванням ставок плати за приєднання та ставок плати за лінійну частину приєднання на відповідний календарний рік, у якому буде здійснено визначення плати за приєднання.

~~4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.~~

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку неналежного виконання або невиконання умов Договору Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством.

5.2. Виконавець несе відповідальність за недотримання змісту, необґрунтованість виданих технічних умов та неправильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 20 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 глави 4 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 10 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк дії обставин непереборної сили.

6. Надання послуги з приєднання до електричних мереж ОСР

6.1. Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР Замовнику відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу повідомленням про надання послуг з приєднання.

Повідомлення про надання послуги з приєднання надається Замовнику ОСР не пізніше ніж на третій робочий день після завершення будівельно-монтажних робіт та/або подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

7. Порядок вирішення спорів

7.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

8. Строк Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.

Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).

8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним.

~~8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,~~

~~збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~

~~порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~

~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».~~

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

8.4. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі згоди сторін цього Договору.

8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

~~Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набувають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~

8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проєктна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено оплату вартості приєднання в

обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.

9. Інші умови Договору

9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги з нестандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.

9.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють питання приєднання. У такому випадку Сторони погоджуються з тим, що Виконавець вносить відповідні зміни до цього Договору та оприлюднює їх на власному вебсайті. Якщо Замовник не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дня оприлюднення змін до нього, вважається, що Замовник погодився зі змінами з дати його оприлюднення на офіційному вебсайті Виконавця.

9.3. Врегулювання питань обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та їх відповідності нормативно-правовим актам під час виконання цього Договору здійснюється Державною інспекцією енергетичного нагляду України згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та з дотриманням процедури, визначеної вимогами 4.5.10 Кодексу систем розподілу.

9.4. Сторони мають письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

10. Реквізити оператора системи розподілу

(найменування)

Адреса: _____
Код ЄДРПОУ: _____
Телефон: _____
Електронна адреса та офіційний вебсайт: _____
Номер поточного рахунка: _____
МФО: _____
Фінансова установа: _____

**Типовий договір
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під
ключ»**

(найменування оператора системи розподілу), який діє на підставі ліцензії

від _____ № _____

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.~~

2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Виконавець забезпечує надання послуги з приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проєктної документації та безоплатно здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу після завершення надання послуги з приєднання на умовах цього Договору.

2.1. Замовник оплачує Виконавцю вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, **та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожен додаткову сторону договору,** через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.

3.1.2. ~~Нід час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час~~

видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника

3.1.3. Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до вимог цього Договору.

3.1.4. Забезпечити розроблення та узгодження з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації у строки, визначені Кодексом.

3.1.5. Повідомити замовника про розроблення та погодження проєктно-кошторисної документації та виставити наступний рахунок на сплату авансового платежу згідно з порядком, передбаченим цим Договором.

3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та **безоплатно** підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.

Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.

У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв'язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.

3.2.2. Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.

3.3. Виконавець має право:

3.3.1. Надавати послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право:

3.4.1. Контролювати, у тому числі через особистий кабінет на вебсайті Виконавця та шляхом письмових запитів до Виконавця, виконання ним зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.4.2. Подавати Виконавцю звернення, скарги, претензії та заяву про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Виконавцем причин скарги.

3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». **Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.**

3.5. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

~~У разі якщо замовник послуги з приєднання піднадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.~~

~~У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що піднадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~

4.2. Плата за нестандартне приєднання у разі надання Замовником до заяви про приєднання інформаційної довідки-повідомлення щодо наявності намірів брати участь в аукціоні з розподілу

річної квоти підтримки визначається після надання Замовником Виконавцю копії укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та Замовником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, із застосуванням ставок плати за приєднання та ставок плати за лінійну частину приєднання на відповідний календарний рік, у якому буде здійснено визначення плати за приєднання.

~~4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.~~

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку неналежного виконання або невиконання умов Договору Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством.

5.2. Виконавець несе відповідальність за недотримання змісту, необґрунтованість виданих технічних умов та неправильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 20 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 глави 4 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 10 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк дії обставин непереборної сили.

6. Надання послуги з приєднання до електричних мереж ОСР

6.1. Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР Замовнику відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу повідомленням про надання послуг з приєднання.

Повідомлення про надання послуги з приєднання надається Замовнику ОСР не пізніше ніж на третій робочий день після завершення будівельно-монтажних робіт та/або подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

7. Порядок вирішення спорів

7.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

8. Строк Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.

Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).

8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним.

~~8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».~~

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

8.4. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі згоди сторін цього Договору.

8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

~~Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати~~

~~підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~

8.6 Якщо замовником не здійснено оплату вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.

9. Інші умови Договору

9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.

9.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють питання приєднання. У такому випадку Сторони погоджуються з тим, що Виконавець вносить відповідні зміни до цього Договору та оприлюднює їх на власному вебсайті. Якщо Замовник не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дня оприлюднення змін до нього, вважається, що Замовник погодився зі змінами з дати його оприлюднення на офіційному вебсайті Виконавця.

9.3. Врегулювання питань обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та їх відповідності нормативно-правовим актам під час виконання цього Договору здійснюється Державною інспекцією енергетичного нагляду України згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та з дотриманням процедури, визначеної вимогами 4.5.10 Кодексу систем розподілу.

9.4. Сторони мають письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

10. Реквізити оператора системи розподілу

(найменування)

Адреса: _____

Код ЄДРПОУ: _____

Телефон: _____

Електронна адреса та офіційний вебсайт: _____

Номер поточного рахунка: _____

МФО: _____

Фінансова установа: _____

Додаток 3
до Кодексу систем розподілу

ЗАЯВА
про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для
споживання електричної енергії

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)		Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)			
2						
3	Кому:					
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)		Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)			
5						
6	Від кого:					
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж					
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно					
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)					
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку					
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності)		(для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта)			
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)					
13	Банківські реквізити замовника					
14	Характеристика об'єкта замовника:					
15	Назва об'єкта					
15	Адреса розташування					
16	Функціональне призначення об'єкта					
17	Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:					
18	Мета приєднання		(нове приєднання/зміна технічних параметрів)			
19	Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)		Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл
20	Замовлена до приєднання потужність, кВт					
21	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт					
22	Рівень напруги в точці приєднання, кВ					
23	Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого)	Категорія надійності електропостачання			Прогнозована дата введення об'єкта
			I категорія надійності	II категорія надійності	III категорія надійності	

Додано примітку [A1]: Необхідно додати рядок «Назва об'єкту». ОСР не може дізнатись самостійно назву об'єкту приєднання без зазначення Замовником цієї інформації в Заяві. Це необхідно зробити для того, щоб в ТУ конкретно прописувати назву об'єкту, що передбачається до приєднання, оскільки в шаблонах ТУ наявне поле «Назва об'єкту». Також в заявах про приєднання необхідно упорядкувати нумерацію рядків.

		навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	електропостачання	електропостачання	електропостачання	замовника в експлуатацію
24	Категорія надійності, кВт		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
25	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника		(ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)			
26	Інформація про бажання замовника здійснювати проєктування та/або будівництво лінійної частини приєднання та/або заходів зі створення потужності		(оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)/самостійно проєктувати лінійну частину приєднання/самостійно проєктувати та будувати лінійну частину приєднання/самостійно проєктувати та будувати лінійну частину приєднання та заходів зі створення потужності)			
27	Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт					
28	Живлення будівельних струмоприймачів передбачити від електроустановок зовнішнього електрозабезпечення об'єкта забудови після реалізації проєкту зовнішнього електропостачання об'єкта забудови		(ТАК/НІ)			
29	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (згідно з пунктом 4.1.11 Кодексу)		(ТАК/НІ)			
30	Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)		ОСР/_____ (інший ППКО*) * з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-revestratsiyi/			
31	Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:					
32	Кількість точок приєднання		(зазначається для багатоквартирних житлових будинків та/або житлових комплексів)			
33	Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені)		Тип		Потужність, кВт	
34	Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)		Тип		Потужність, кВт	
35	Існуюча дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, кВт					
36	Замовлена до відпуску в мережу електрична потужність від генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені), кВт					
37	Контактні дані:					
38	Електронна адреса для листування					
39	Номер телефону					
40	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за					

	результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)	
41	Інше	
<p>Прошу надати послугу з приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та безоплатного підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую.</p> <p>До заяви про приєднання додаються документи, передбачені вимогами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.</p> <p>Достовірність наданих даних підтверджую</p> <p style="text-align: center;">_____ (дата) _____ (підпис)</p> <p><i>Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.</i></p> <p style="text-align: right;">_____ (підпис)</p>		

ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)			
2					
3	Кому:				
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)			
5					
6	Від кого:				
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж				
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно				
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)				
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку				
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності)	(для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта)			
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)				
13	Банківські реквізити замовника				
14	Характеристика об'єкта замовника:				
15	Назва об'єкта				
15	Адреса розташування				
16	Функціональне призначення об'єкта				
17	Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:				
18	Мета приєднання	(нове приєднання/зміна технічних параметрів)			
19	Дозволена до відпуску потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)	Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл
20	Замовлена до приєднання потужність відпуску електричної енергії, кВт				
21	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску електричної енергії з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт				
22	Замовлена до приєднання потужність споживання на власні потреби електричної енергії, кВт				
23	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності споживання на власні				

Додано примітку [A2]: Необхідно додати рядок «Назва об'єкту». ОСР не може дізнатись самостійно назву об'єкту приєднання без зазначення Замовником цієї інформації в Заяві. Це необхідно зробити для того, щоб в ТУ конкретно прописувати назву об'єкту, що передбачається до приєднання, оскільки в шаблонах ТУ наявне поле «Назва об'єкту». Також в заявах про приєднання необхідно упорядкувати нумерацію рядків.

	потреби електричної енергії з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт				
24	Рівень напруги в точці приєднання, кВ				
25	Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію		
26	Необхідність дотримання критерію «N-1»		<p>_____</p> <p>(ТАК/НІ)*</p> <p>* для приєднань з рівнем напруги в точці приєднання до 35 кВ. Для приєднань на напрузі в точці приєднання 35 кВ і вище за замовчуванням - ТАК. ОСР технічні умови видає від двох найближчих точок з дотриманням критерію «N-1»</p>		
27	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника		<p>_____</p> <p>(ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)</p>		
28	Інформація про бажання замовника здійснювати проєктування та/або будівництво лінійної частини приєднання та/або заходів зі створення потужності		<p>_____</p> <p>(оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)/самостійно проєктувати лінійну частину приєднання/самостійно проєктувати та будувати лінійну частину приєднання/самостійно проєктувати та будувати лінійну частину приєднання та заходів зі створення потужності)</p>		
29	Встановлена потужність генеруючої установки, кВт				
30	Вид палива/енергії				
31	Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)		<table border="1"> <tr> <td>Тип</td><td>Потужність, кВт</td></tr> </table>	Тип	Потужність, кВт
Тип	Потужність, кВт				
32	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, виробника електричної енергії (згідно з пунктом 4.1.7 або 4.1.11 Кодексу)		<p>_____</p> <p>(ТАК – згідно з пунктом 4.1.7 або 4.1.11 Кодексу/НІ – приєднання до електричних мереж ОСР)</p>		
33	Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)		<p>ОСР/_____</p> <p>(інший ППКО*)</p> <p>* з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-reyestratsiy/</p>		
34	Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:				
35	Контактні дані:				
36	Електронна адреса для листування				
37	Номер телефону				
38	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)				
39	Інше				

Прошу надати послугу з приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та безоплатного підключення електроустановок до електричних мереж після завершення послуги з приєднання. Оплату отриманих послуг гарантую.

До заяви про приєднання додаються документи, передбачені вимогами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.

Достовірність наданих даних підтверджую

(дата)

(підпис)

Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.

(підпис)

ЗАЯВА

про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для зберігання електричної енергії

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)			
2					
3	Кому:				
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)			
5					
6	Від кого:				
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж				
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно				
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)				
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку				
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності)	(для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта)			
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)				
13	Банківські реквізити замовника				
14	Характеристика об'єкта замовника:				
15	Назва об'єкта				
15	Адреса розташування				
16	Функціональне призначення об'єкта				
17	Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:				
18	Мета приєднання	(нове приєднання/зміна технічних параметрів)			
19	Дозволена до відпуску потужність УЗЕ відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)	Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл
20	Замовлена до приєднання потужність УЗЕ, кВт				
21	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску електричної енергії з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт				
22	Замовлена до приєднання потужність споживання на власні потреби електричної енергії, кВт				
23	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності споживання на власні потреби електричної енергії з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт				

Додано примітку [A3]: Необхідно додати рядок «Назва об'єкту». ОСР не може дізнатись самостійно назву об'єкту приєднання без зазначення Замовником цієї інформації в Заяві. Це необхідно зробити для того, щоб в ТУ конкретно прописувати назву об'єкту, що передбачається до приєднання, оскільки в шаблонах ТУ наявне поле «Назва об'єкту». Також в заявах про приєднання необхідно упорядкувати нумерацію рядків.

24	Рівень напруги в точці приєднання, кВ		
25	Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію
26	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника		(ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)
27	Інформація про бажання замовника здійснювати проєктування та/або будівництво лінійної частини приєднання та/або заходів зі створення потужності		(оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)/самостійно проєктувати лінійну частину приєднання/самостійно проєктувати та будувати лінійну частину приєднання/самостійно проєктувати та будувати лінійну частину приєднання та заходів зі створення потужності)
28	Параметри УЗЕ		Максимальна потужність відбору, кВт Максимальна потужність відпуску, кВт
29	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, виробника електричної енергії (згідно з пунктом 4.1.11 Кодексу)		(ТАК – згідно з пунктом 4.1.11 Кодексу/НІ – приєднання до електричних мереж ОСР)
30	Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)		ОСР/ (інший ППКО*) <i>* з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-reyestratsiyi/</i>
31	Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:		
32	Контактні дані:		
33	Електронна адреса для листування		
34	Номер телефону		
35	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)		
36	Інше		
<p>Прошу надати послугу з приєднання електроустановок, призначених для зберігання електричної енергії, до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та безоплатного підключення електроустановок до електричних мереж після завершення послуги з приєднання. Оплату отриманих послуг гарантую.</p> <p>До заяви про приєднання додаються документи, передбачені вимогами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу. Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник. Достовірність наданих даних підтверджую</p> <div style="text-align: right;"> (дата) (підпис) </div> <p>Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.</p> <div style="text-align: right;"> (підпис) </div>			



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Вих. № 03/810/1015
від 20 » 05. 2015

Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19

Щодо надання пропозицій

Приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розглянуло проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», підготувало та направляє на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу.

Додаток: Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Керівник департаменту з розвитку
мереж та технічним приєднанням

Андрій ЮШКО

Вик. Максим ДОЛИНКІВСЬКИЙ



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 459 07 40

+ 38 (099) 495 70 40

+ 38 (067) 495 70 40

+ 38 (093) 495 70 40

для юридичних клієнтів:

+ 38 (050) 495 70 40

Порівняльна таблиця

до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Зміст запропонованих положень проекту постанови	Релакція зі змінами Пропозиції ДТЕК	Обґрунтування
IV. Порядок приєднання до систем розподілу		
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором укладанням та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором укладанням та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі – договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором укладанням та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором укладанням та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі – договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного</p>

<p>про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднання з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуг з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p>	<p>нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднання з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуг з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p>	<p>Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
--	--	--

<p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів до будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	<p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>...</p> <p>у межах договірної потужності еноживання цього суб'єкта за договором еноживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на території приєднання власних</p>
<p>Норма неможлива до виконання</p>	

<p>... При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>... 3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>	<p>струмонриймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для еноживання;</p> <p>... При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>... 3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p>	
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p>	

<p>Для визначення (стандартне/нестандартне) відстань (по прямій лінії) від найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням задоволеної до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p>	<p>Для визначення (стандартне/нестандартне) відстань (по прямій лінії) від найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням задоволеної до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p>
---	---

<p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання; від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p>	<p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання; від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p>	<p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням</p>	<p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу при підготовці технічних умов видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці</p>
---	---	--	---

напруги в точці присіднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини присіднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до присіднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину присіднання (при нестандартному присіднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку присіднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) присіднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці присіднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням

присіднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

В технічних умовах напруга в точці присіднання зазначається у відповідності до вказаної замовником напруги в заяві про присіднання.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини присіднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до присіднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину присіднання (при нестандартному присіднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку присіднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) присіднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає

<p>умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>Повтор останнього абзацу.</p>
<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами</p>	<p>4.2. Стандартне приєднання</p> <p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання передбачає приєднання електроустановки споживача за III категорією надійності електропостачання та поділяється на</p>	<p>Стандартне приєднання за змістом є пільговою послугою. Тому, логічно, якщо вона буде надаватися для приєднання споживачів III категорії надійності електропостачання.</p> <p>Якщо замовник бажає отримати приєднання об'єкту I та/або II категорій</p>

замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23 0,4	5 5	25 10
II ступінь	0,23 0,23 0,23 0,4 0,4 0,4	7 8 10 8 10 13	32 40 50 16 20 25
III ступінь	0,4 0,4 0,4	16 20 25	32 40 50
IV ступінь	0,4 0,4 0,4	30 40 50	63 80 100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі

чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23 0,4	5 5	25 10
II ступінь	0,23 0,23 0,23 0,4 0,4 0,4	7 8 10 8 10 13	32 40 50 16 20 25
III ступінь	0,4 0,4 0,4	16 20 25	32 40 50
IV ступінь	0,4 0,4 0,4	30 40 50	63 80 100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

надійності електропостачання, то приєднання має виконуватися як нестандартне приєднання.

вказання замовником у заяві про присіднання величини замовленої до присіднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке присіднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про присіднання може обрати лише величину замовленої до присіднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з присіднання встановлює замовнику у точці присіднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до присіднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Присіднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів надземних комунікацій, обладнання електронних населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тонелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному присіднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про присіднання величини замовленої до присіднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке присіднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про присіднання може обрати лише величину замовленої до присіднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з присіднання встановлює замовнику у точці присіднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до присіднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Присіднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів надземних комунікацій, обладнання електронних населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камер відеофіксації, парків/скверів/пляжів/рятувальних станцій/благустрою озер/стоянок для човнів, малих архітектурних форм, автополивів зелених насаджень, болардів, рекламоносіїв, паркоматів, почтоматів, підземних та наземних пішохідних

<p>розділу, на підставі договору про нестандартне приспдання.</p>	<p>переходів, транспортних розв'язок і мостових переходів, тоннелів, паркувальних майданчиків, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приспдання з самостійним проектуванням лінійної складової приспдання замовником.</p>	<p>3 метою зменшення витрат ОСР на приспдання, договір на розподіл по якому може бути розірваний вже через місяць, через проблеми з розташуванням або дозвільними документами зазначених об'єктів, що не є об'єктами капітального будівництва.</p>
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приспдання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приспдання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приспдання або першого авансового платежу відповідно до договору про приспдання.</p> <p>...</p>	<p>4.2.4. Строк надання послуги зі стандартного приспдання для електроустановок замовника:</p> <p>I ступіня: 45 календарних днів (105 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>II ступіня: 60 календарних днів (120 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>III ступіня: 75 календарних днів (135 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>IV ступіня: 90 календарних днів (150 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),</p> <p>Строк надання послуги зі стандартного приспдання починаються з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приспдання відповідно до договору про приспдання.</p>	<p>1. Виконати топографо-геодезичні вишукування (Відповідно ДНП А.2.2-3-2014 СКІАД ТА ЗМІСТ ПРОЕКТНОЇ ДОКУМЕНТАЦІЇ) проєктування може виконуватись виключно на актуальній топографо-геодезичній основі) – мінімально можливий термін при непряжній трасі (до 200м) – 3 р.д (1 р.д. польові роботи, 2 р.д. камеральні)*</p> <p>2. Погодити вишукування з балансоутримувачами/власниками інженерних мереж - 30к.д. (за умови відсутності зауважень до матеріалів), повторні ітерації – 30 к.д. (3У про розклад зверень.)</p> <p>3. Отримати штамп «приватно» на топогеодезичній зйомці для подальшої роботи проєкту та штамп/погодження нанесення червоних ліній термін - 7-14к.д в залежності від частоти засідання комісії.</p> <p>4. Розробити план траси та розміщення станційних об'єктів (На погодженій топографічній основі обирається траса ЛЕП, виконується прив'язка ЛЕП до існуючих інженерних мереж, кадастрових номерів, будівель/споруд тощо) – 2 р.д*(1 обстеження, 1 проєктування).</p> <p>5. Погодити розроблений проєкт розміщення електричних мереж з балансоутримувачами/власниками</p>

<p>Пункт відсутній</p>	<p>....</p> <p>У разі виникнення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з придбання (як при проектуванні, так і виконанні будівельно-монтажних робіт), факт настання яких документально підтверджений, термін надання послуги збільшується на період дії обставин, які не залежать від ОСР.</p> <p>ОСР інформує замовника про виникнення обставин, які не залежать від ОСР у термін 5 робочих днів з дня її настання. Замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо усунення перешкод.</p> <p>Після усунення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з придбання, продовжується перебіг строку надання послуги з придбання.</p> <p>До обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з придбання відносяться:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Не погодження проекту із балансоутримувачами території та інженерними та комунальними службами місцевої адміністрації протягом більше ніж 14 календарних днів. 2. Необхідність отримання та виконання ТУ (ТВ) або погоджень від інженерні служби 	<p>інженерних мереж та земельних ділянок/територій (перша ітерація 10 р-д. та кожна повторна ітерація після усунення зауважень - 5 р-д (ст.311 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»), на практиці 30 к-д кожна ітерація, переважно за відсутності ГоловаПУ, у випадку погодження з кожною організацією окремо.</p> <ol style="list-style-type: none"> 6. Отримати містобудівні умови та обмеження (у випадках визначених законодавством) – 10р-д. (ст. 29 ЗУ “Про регулювання містобудівної діяльності”) 7. Розробити робочий проект (пояснювальна записка, пос, специфікація, ОЛ, відомості обсягу робіт, кошториси – до 5 р-д. 8. Виконати експертизу проектної документації (у випадках визначених законодавством) – 15-30 к-д. в залежності від класу наслідків об’єкту (настанова щодо організації проведення експертизи проектної документації на будівництво ДСТУ 8907:20119) 9. Затвердити проектну документацію в установленому порядку (Постанова від 11 травня 2011 р. № 56 Про затвердження Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України) <p>З урахуванням вищевизначеного, за потреби зведення нових елементів мереж (встановлення опор, прокладання КЛ, встановлення станційних об’єктів, шаф ПР, тощо) мінімально можливі необхідні терміни</p>
------------------------	--	---

<p>ОМС, операторів ГСТ, національної поліції, СУППР, тощо, у разі, якщо заходи з отримання та виконання ТУ (ТВ) тривають більше ніж 14 календарних днів.</p> <p>3.Перешкоджання з боку третіх осіб, будівництву.</p> <p>4.Неможливість виконання робіт по розробленій ПКД через погодні явища (паводки, підтоплення територій, тощо) та проведення бойових дій протягом дії таких обставин.</p> <p>5.Відмова ОМС в погодженні проєктної та/або землевпорядної документації з причин сплину терміну дії на право користування об'єктом прислання або відмова погодження проєктної та/або землевпорядної документації об'єкту, непрацюючим діями замовника та/або розміщення об'єкту з порушенням охоронних зон інженерних мереж.</p>	<p>ОМС, операторів ГСТ, національної поліції, СУППР, тощо, у разі, якщо заходи з отримання та виконання ТУ (ТВ) тривають більше ніж 14 календарних днів.</p> <p>3.Перешкоджання з боку третіх осіб, будівництву.</p> <p>4.Неможливість виконання робіт по розробленій ПКД через погодні явища (паводки, підтоплення територій, тощо) та проведення бойових дій протягом дії таких обставин.</p> <p>5.Відмова ОМС в погодженні проєктної та/або землевпорядної документації з причин сплину терміну дії на право користування об'єктом прислання або відмова погодження проєктної та/або землевпорядної документації об'єкту, непрацюючим діями замовника та/або розміщення об'єкту з порушенням охоронних зон інженерних мереж.</p>	<p>на розробку та погодження проєктної документації складають близько 90 к.д., за умови відсутності потреби в експертизі, паралельному виконанню деяких етапів (що досить часто призводить до додаткових витрат на коригування) та відсутності глобальних формажорів (проблемних землекористувачів та/або складних вузлів інженерних мереж)</p> <p>Термін 90 к.д також визначено для всіх видів об'єктів 0.4-10кВ та лінійних об'єктів будь-якої напруги, в неускладнених умовах. (табл.6 СОУ- II МЕРВ 42.2-37471933-45:2011 «ТЕРМІНИ ПРОЄКТУВАННЯ ТА БУДІВНИЦТВА ПІДСТАНЦІЙ НАПРУГОЮ ВІД 6 кВ ДО 150 кВ ТА ЛІНІЙ ЕЛЕКТРОПЕРЕДАВАННЯ НАПРУГОЮ ВІД 0.38 кВ ДО 150 кВ»). В ускладнених умовах, до терміну вишукувань застосовується К-1.1, для проєктних робіт 1,5.</p> <p>Термін 150 к.д. – для підстанційних об'єктів 35кВ та більше.</p> <p>При виконанні будівельно-монтажних робіт виникають складнощі в реалізації стандартних присланнях у зв'язку з обставинами за які ОСР не відповідає або на які об'єктивно не може вплинути, зокрема недопусками працівників до виконання прислання, відсутністю або затримкою погоджень щодо будівництва мереж.</p>
---	---	--

<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником</p>
--	--	--

<p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за присудження до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з присудження під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з присудження, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з присудження. У разі надходження від замовника послуги з присудження, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про</p>	<p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за присудження до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з присудження під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з присудження, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з присудження. У разі надходження від замовника послуги з присудження, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації присудження, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за присудження, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.</p> <p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість присуджень за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за присудження (після процедури землевідведення) і реалізувати присудження немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.</p> <p>Для вирішення тижневих ситуацій пропонується дана редакція.</p>
---	---	---

<p>приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p> <p>Якщо замовником не здійснено оплату вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p>	<p>4.3. Нестандартне приєднання</p> <p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі-розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p>	<p>Редакційна правка</p>

Продовження строку дії договору про прислання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про прислання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Однією з істотних умов договору про нестандартне прислання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини прислання.

Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини прислання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних прислання згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.

За результатом надання послуги з прислання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з прислання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про прислання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Повідомлення має містити ідентифікатор.

У разі прислання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці прислання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про прислання, у якій визначити технічні параметри прислання, що

Продовження строку дії договору про прислання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про прислання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Однією з істотних умов договору про нестандартне прислання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини прислання.

Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини прислання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних прислання згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.

За результатом надання послуги з прислання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з прислання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про прислання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Повідомлення має містити ідентифікатор.

У разі прислання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці прислання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про прислання, у якій визначити технічні параметри прислання, що

<p>вдповідать вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p>вдповідать вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p>
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p>

<p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими</p>	<p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими</p>
--	--

<p>сторонами розробленої замовником проектної документації, проектна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання, потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунок на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня,</p>	<p>сторонами розробленої замовником проектної документації, проектна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання, потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунок на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня,</p>	
---	---	--

<p>наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за придбання потужності та лінійної частини придбання разом з повідомленням про надання послуги з придбання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з придбання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуг з придбання шляхом укладання додаткової угоди.</p>	<p>наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за придбання потужності та лінійної частини придбання разом з повідомленням про надання послуги з придбання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з придбання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з придбання шляхом укладання додаткової угоди.</p>	<p>У разі якщо замовник послуги з придбання підпаде під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладання додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з придбання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з придбання. У разі надходження від замовника послуги з придбання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати</p>	<p>У разі якщо замовник послуги з придбання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладання додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з придбання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з придбання. У разі надходження від замовника послуги з придбання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати</p>	<p>Запропонована заборона внесення змін за домовленістю сторін є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та звуженням прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації придбання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за придбання, так як віднесені кошти не переходять на наступний рік.</p>
--	--	--	---	---

<p>товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про придбання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про придбання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з придбання, строку дії договору про придбання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини придбання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p>товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про придбання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про придбання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з придбання, строку дії договору про придбання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини придбання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p> <p>Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється придбання, проєктна документація (у випадках, передбачених договором про придбання), а також замовником не здійснено оплату вартості придбання в обсязі, визначеному умовами договору про придбання, для придбання такого об'єкта, договір про придбання вважається припиненим.</p>	<p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість придбань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за придбання (після процедури землевідведення або завершення проєктування) і реалізувати придбання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.</p> <p>Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція.</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>4.3.11. У період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, замовники послуг з нестандартного придбання мають право бути</p>	

замовниками робіт з проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання з виконанням будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.

Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:

1) зобов'язання замовника щодо:

розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання;

сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних робіт щодо пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен

	<p>залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в устанавленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання. При цьому замовник не несе жодної з</p> <p>ОСР лише проектно-документацію без урахування конструкторської частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проектною документацією). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного</p>
	<p>Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір.</p> <p>Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю.</p>

<p>переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати Замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проектною документацією);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини</p>	<p>Станом на сьогодні непорозуміння по погодженню копітурсу із замовниками відсутні.</p>
---	--

приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, визначеному у відповідному господарському договорі.

Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.

У разі ініціювання замовником послуги з приєднання внесення зазначених у цьому пункті змін до договору про нестандартне приєднання «під ключ» ОСР на вимогу замовника повинен передати йому наявну документацію (розроблену проєктно-кошторисну, землепорядну документацію тощо) для подальшого виконання землеустрійних, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт замовником. У цьому випадку сума коштів, сплачених

	<p>замовником як плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що підлягає поверненню ОСР замовнику, зменшується на узгоджені із замовником фактичні витрати, понесені ОСР на проєктування лінійної частини нестандартного приєднання «під ключ».</p>
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання; сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання; сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення</p>

електричних мереж лінійної частини прислання та плати за прислання потужності; виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини прислання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки прислання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт; забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини прислання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки прислання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності; передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини прислання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки прислання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення	електричних мереж лінійної частини прислання та плати за прислання потужності; виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини прислання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки прислання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт; забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини прислання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки прислання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності; передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини прислання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки прислання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення
---	---

<p>потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину присіднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини присіднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини присіднання вартості створення електричних мереж лінійної частини присіднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини присіднання та/або створення потужності згідно з договором про присіднання за</p>	<p>потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину присіднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини присіднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини присіднання вартості створення електричних мереж лінійної частини присіднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини присіднання та/або створення потужності згідно з договором про присіднання за</p>	<p>Відсутні розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір.</p> <p>Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за персальною вартістю.</p> <p>Станом на сьогодні непорозуміння по погодженню копітурсу із замовниками відсутні.</p>
--	--	--

виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини присіднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини присіднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про присіднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини присіднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне присіднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне присіднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з присіднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини присіднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини присіднання від найближчої точки в

виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини присіднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює в терміни визначені у відповідному договорі протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини присіднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про присіднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини присіднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне присіднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне присіднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з присіднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини присіднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини

<p>існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиленням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиленням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання</p>
<p>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p> <p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>... 4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу</p>	<p>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p> <p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>... 4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу</p>

<p>місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової</p>	<p>місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>не менше ніж дві існуючі вулиці (провулки, проспекти, бульварні, тощо) у разі, якщо замовник знаходиться у межах населеного пункту;</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p>	<p>На сьогодні, коли кадастрові карти закриті для публічного доступу та/або у замовника відсутнє право власності на земельну ділянку (з обов'язковим зазначенням кадастрового номеру), та/або об'єкт приєднання розміщений на території мікрорайону/ кварталу великої площі з однією поштовою адресою, та/або об'єкту приєднання</p>
--	---	--

<p>належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про присудження додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі присудження електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії - власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>присудження електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>присудження електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати іншій документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі присудження багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису; прогнозованої точки присудження (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про присудження додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі присудження електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії - власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>присудження електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>присудження електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати іншій документи, не передбачені цим Кодексом.</p>	<p>не присвоєна поштова адреса складно визначити місце розташування об'єкта. Особливо у разі, коли фактична адреса, яка вказана в праві власності, не співпадає адресою прогнозованої точки присудження.</p>
---	--	--

	<p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника</p>	<p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника</p>
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>		<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проект відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проект відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

<p>на прислання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про прислання вважається розірваним, а технічні умови на прислання такими, що втратили чинність.</p>	<p>на прислання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про прислання вважається розірваним, а технічні умови на прислання такими, що втратили чинність.</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>4.5.2. Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою <u>додатка 6</u> до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</p> <p>...</p> <p>ОСР протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості</p>

Конкретизація

<p>плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану</p>	<p>плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
---	---	--

додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про присіднання вважається розірваним, а технічні умови на присіднання такими, що втратили чинність.

Строк дії договору про присіднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на присіднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.

Граничний строк дії договору про присіднання та технічних умов на присіднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про присіднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про присіднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного присіднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за присіднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за присіднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про присіднання вважається розірваним, а технічні умови на присіднання такими, що втратили чинність.

Строк дії договору про присіднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на присіднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.

Граничний строк дії договору про присіднання та технічних умов на присіднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про присіднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про присіднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного присіднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за присіднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за присіднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк продовжується на 10 робочих днів на кожну додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотнього зв'язку</p>
--	---	---

проектування лінійної частини присіднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина присіднання до точки присіднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці присіднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини присіднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина присіднання до точки присіднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини присіднання від альтернативної точки.

У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 **робочих** днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з присіднання.

укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на присіднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини присіднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина присіднання до точки присіднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці присіднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини присіднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина присіднання до точки присіднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини присіднання від альтернативної точки.

У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20

<p>Технічні умови на прислання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про прислання вважається розірваним, а технічні умови на прислання такими, що втратили чинність.</p>	<p>робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації. Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з прислання.</p> <p>Технічні умови на прислання електроустановок замовників, що надаються під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про прислання вважається розірваним, а технічні умови на прислання такими, що втратили чинність</p>	<p>Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати прислання замовником.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації прислання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за прислання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на прислання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на прислання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного</p>	

обґрунтування вимог технічних умов на присіднання.

ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:

повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на присіднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на присіднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на присіднання або залишення його без змін.

ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на присіднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14

обґрунтування вимог технічних умов на присіднання.

ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:

повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на присіднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на присіднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на присіднання або залишення його без змін.

ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на присіднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики або протягом 14

<p>календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	<p>календарних днів звернутися до незалежної експертної організації (експерта) за отримання висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання.—або протягом 14 календарних днів—в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення</p>	<p>При розгляді справи у суді висока вірогідність, що така аргументація не буде прийнята до уваги або така справа залишиться без розгляду.</p>
<p>4.8. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>Залишити без змін. Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливило віднесення витрат в вказані терміни.</p>
<p>XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</p>		
<p>11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії</p>	<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім</p>	

	<p>випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтованій строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.</p>
	<p>У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про памір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступу до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.</p>
	<p>У разі неможливості надати інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж, у зв'язку із відсутністю даних заходів у затвердженому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, ОСР включас дані заходи до технічних умов, а також, в разі набуття чинності даними технічними умовами, ініціює включення цих заходів до плану розвитку системи передачі або системи розподілу. Відновлення доступу до системи розподілу відбувається після виконання відповідних</p>
	<p>Дана вимога необхідна для випадків, коли на момент звернення замовника, обладнання електричних мереж системи розподілу ОСР не перевантажене та не потребує реконструкції (відповідно в ІПСР дані заходи відсутні), але приєднання додаткової потужності електроустановок замовника призводить до перевантаження даних мереж і відповідної необхідності їх реконструкції та включення до ІПСР.</p> <p>В такому випадку, пропонується включати заходи зі створення пропускної спроможності електричних мереж ОСР до технічних умов з метою їх подальшого включення до плану розвитку системи передачі</p>

	заходів передбачених планом розвитку системи передачі або системи розподілу.	або системи розподілу, в разі набуття чинності ТУ.
<p>Додаток 1</p> <p>до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p>про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>		
<p>1. Загальні положення</p>		
<p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії»,</p>	<p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії»,</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p>

Кодексу та/або цього Договору, не допускається.	Кодексу та/або цього Договору, не допускається.
<p align="center">3. Права та обов'язки Сторін</p>	
<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>3.1.2 Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляється замовнику його логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>
<p>3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуг з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	<p>3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуг з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>
<p>3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно</p>	<p>3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно</p>
<p>Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.</p>	<p>Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.</p>
<p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуг з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ІПКО, а також тривалість часу обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напругі 10 кВ), що унеможливило віднесення витрат в вказані терміни.</p>	<p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуг з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ІПКО, а також тривалість часу обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напругі 10 кВ), що унеможливило віднесення витрат в вказані терміни.</p>

зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».	зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.	Відповідно до пункту 4.1.8 КСР
	4. Плата за приєднання та порядок розрахунків	
<p>4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунок на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за</p>	<p>4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунок на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за</p>	

<p>приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p> <p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як віднесені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>4.2. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>4.2. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством</p>

8. Строк Договору

<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків: збільшення строків надання послуг з прислання з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з прислання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків: збільшення строків надання послуг з прислання з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з прислання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації прислання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за прислання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного прислання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на прислання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного прислання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на прислання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації прислання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за прислання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>

<p>отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про присудження вважається розірваним, а технічні умови на присудження такими, що втратили чинність.</p>	<p>отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про присудження вважається розірваним, а технічні умови на присудження такими, що втратили чинність.</p>	
<p>Пункт відсутній</p>	<p>8.6. Якщо замовником не здійснено <u>оплату</u> вартості послуг з присудження в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про присудження, для присудження такого об'єкта, договір про присудження вважається припиненим.</p>	<p>Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору.</p>
<p>Додаток 2 до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне присудження до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини присудження</p>		
<p>1. Загальні положення</p>		
<p>1.1. Цей договір про нестандартне присудження до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини присудження замовником (далі – Договір) є публічним договором присудження, який встановлює порядок та умови присудження замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з присудження до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про присудження електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем</p>	<p>1.1. Цей договір про нестандартне присудження до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини присудження замовником (далі – Договір) є публічним договором присудження, який встановлює порядок та умови присудження замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з присудження до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про присудження електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем</p>	

<p>розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з придбання, строку надання послуги з придбання, строку дії договору про придбання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з придбання, строку надання послуги з придбання, строку дії договору про придбання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p>
<p>1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:</p> <p>з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,</p> <p>згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, розділу IV Кодексу.</p>	<p>1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:</p> <p>з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,</p> <p>згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, 4.2.1 (останній абзац) глави 4.2. розділу IV Кодексу.</p>	<p>3 метою зменшення витрат ОСР на приєднання, договір на розподіл по якому може бути розірваний вже через місяць, через проблеми з розташуванням або дозвільними документами зазначених об'єктів, що не є об'єктами капітального будівництва</p>
<p>3.Права та обов'язки Сторін</p>		
<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10</p>	<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10</p>	

<p>робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожну додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотного зв'язку</p>
<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляс замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p>Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.</p>
<p>3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів,</p>	<p>3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів,</p>	<p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалі час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливило віднесення витрат вказані терміни.</p>

<p>після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	<p>після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	
<p>3.1.6. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуг з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	<p>3.1.6. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуг з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).</p>	<p>Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 kV), що унеможливило віднесення витрат в вказані терміни.</p>
<p>3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p>	<p>Відповідно до пункту 4.1.8 КСР</p>

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надас замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання

4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надас замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання

<p>замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про</p>	<p>замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
---	---	--

приднання щодо визначення іншого графіка оплати.	приднання щодо визначення іншого графіка оплати.	Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством
4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приднання не допускається.	4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приднання не допускається.	
8. Строк Договору		
8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приднання з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приднання та технічних умов про приднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з приднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (оперувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної	8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приднання з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приднання та технічних умов про приднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з приднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (оперувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної	Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік

<p>частини прислання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про прислання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про прислання.</p>	<p>частини прислання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про прислання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про прислання.</p>	
<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з прислання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на прислання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про прислання вважається розірваним, а технічні умови на прислання такими, що втратили чинність.</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з прислання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на прислання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про прислання вважається розірваним, а технічні умови на прислання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації прислання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за прислання, так як віділені кошти не переходять на наступний рік</p>

Пункт відсутній	<p>8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором мереж якого розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проєктиа документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено <u>оплату</u> вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим.</p>	Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору.
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p align="center">про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»</p>		
<p align="center">1. Загальні положення</p>		
1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та	1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та	

<p>комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством.</p>
<p>3. Права та обов'язки Сторін</p>		
<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:</p> <p>3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожну додаткову сторону договору, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.</p>	<p>Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотного зв'язку</p>

3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.	3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляс замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.	Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов.
3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуг з прислання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуг з прислання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).	Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з прислання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуг з прислання, при цьому замовник може не обрати одразу ІПКО, а також тривалій час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при прислання на напрузі 10 кВ), що унеможливає віднесення витрат в вказані терміни.
3.4.3 У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно	3.4.3 У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно	

зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».	зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.	Відповідно до пункту 4.1.8 КСР
	4. Плата за приєднання та порядок розрахунків	
<p>4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:</p> <p>оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації;</p> <p>остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.</p>	<p>4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:</p> <p>оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації;</p> <p>остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.</p>	

<p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до Договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до Договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації придбання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник укладв договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством</p>
<p>8. Строк Договору</p>		
<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:</p>	<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного</p>

<p>збільшення строків надання послуг з придбання з підстав, визначених у пункті 4.3.3</p> <p>глави 4.3 Кодексу,</p> <p>збільшення строку дії договору про придбання та технічних умов про придбання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з придбання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини придбання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про придбання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про придбання.</p>	<p>збільшення строків надання послуг з придбання з підстав, визначених у пункті 4.3.3</p> <p>глави 4.3 Кодексу,</p> <p>збільшення строку дії договору про придбання та технічних умов про придбання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з придбання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини придбання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про придбання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про придбання.</p>	<p>Кодексу та вбачають звуження прав та обов'язків порівняно з діючим законодавством. Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації придбання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклад договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за придбання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з придбання протягом 20 днів з дня отримання</p>	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з придбання протягом 20 днів з дня отримання</p>	

<p>рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на прислання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про прислання вважається розірваним, а технічні умови на прислання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації прислання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклад договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за прислання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік</p>
<p>рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на прислання електроустановок замовників, що надаються під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про прислання вважається розірваним, а технічні умови на прислання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору.</p>
<p>8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється прислання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про прислання), а також замовником не здійснено <u>оплату</u> вартості прислання в обсязі, визначеному умовами договору про прислання, для прислання такого об'єкта, договір про прислання вважається припиненим.</p>	<p>Пункт відсутній</p>

Додаток 3 до Кодексу систем розподілу				
<p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для споживання електричної енергії</p>				
1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником) Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
Пункт відсутній			15	Назва об'єкту
<p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії</p>				
1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником) Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
Пункт відсутній			15	Назва об'єкту
<p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для зберігання електричної енергії</p>				
1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником) Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
Пункт відсутній			15	Назва об'єкту



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 2195/05/чс в.г. 19.05.25.

Національна комісія,
що здійснює державне
регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19,
м.Київ, 03057

ПрАТ «Кіровоградобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Зміни до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14.01.2025р. №4213-IX).

Додаток:

- таблиця зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Зміни до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14.01.2025р. №4213-IX).

Голова Правління

Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

Додаток до листа

від 19 . 05 .2025р. № 2195/05/45

Зауваження та пропозиції ПрАТ «Кіровоградобленерго» до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Зміни до Кодексу систем розподілу»
(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14.01.2025р. №4213-IX)

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності</p>	<p>вилучити</p>	<p>1) Реалізація права замовника на внесення змін до договору про приєднання, призведе до порушення ст. 633, 634 ЦК України в частині заборони змінювати умови публічного договору приєднання, типова форма якого затверджена НКРЕКП, в інтересах окремо взятої особи.</p> <p>2) У разі, якщо сума господарського договору із замовником становитиме 1,5 млн. грн. і більше, то укладення такого договору має здійснюватися з дотриманням вимог «Особливостей здійснення</p>

<p>на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p>	<p>публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України "Про публічні закупівлі", на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування», затверджених постановою КМ України від 12.10.2022 №1178, в частині проведення відкритих торгів, переможцем яких може стати будь-яка третя особа.</p>
<p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних робіт щодо пусконаладжувальних робіт лінійної будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p>	<p>3) У випадку безкоштовного отримання у власність електричних установок і мереж лінійної частини приєднання у ОСР, згідно положень Національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або Міжнародних стандартів фінансової звітності, виникає дохід на суму справедливої вартості безкоштовно отриманих активів, який підлягає оподаткуванню податком на прибуток за ставкою 18% на підставі вимог ПКУ.</p>
<p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p>	<p>Для запобігання суттєвого збільшення податкового навантаження на ОСР необхідно доповнити п. 140.4. ПКУ наступним підпунктом: «Фінансовий результат до оподаткування зменшується: на суму безоплатно отриманих товарів (робіт, послуг) та об'єктів основних засобів оператором системи розподілу від замовника послуги з приєднання до електричних мереж, для використання у власній господарській діяльності та включених до складу доходів звітного періоду відповідно до національних</p>

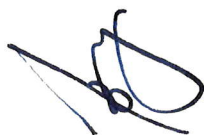
	<p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може</p>	<p>положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності.»</p> <p>Доповнити п. 138.3.2. ПКУ наступним абзацом: «Не підлягають амортизації та проводяться за рахунок відповідних джерел: вартість безоплатно отриманих товарів (робіт, послуг) та об'єктів основних засобів оператором системи розподілу від замовника послуги з приєднання до електричних мереж».</p>
--	---	--

	<p>перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p>	
--	--	--

	<p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має</p>	
--	--	--

	<p>Відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>		
--	--	--	--

Голова Правління



Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

Євгеній ІВАНОВ, 0522 35 68 09



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-298
факс: (+380 362) 694-211, 694-247
E-mail: INFO@ROE.VSEL.UA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

Від 19.05 2025 року № 4076

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
(НКРЕКП)**

03680, м.Київ, вул. сім'я Бродських, 19

ПрАТ «Рівнеобленерго» ознайомилося із Повідомленням про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу системи розподілу» та надає свої пропозиції до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних.

До листа додаються:

- Додаток №1. Пропозиції змін до Кодексу систем розподілу.

Директор з розвитку електричних мереж

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

Вик. Олена СЛЬОЗКО
Тел: 43-00

**Зауваження та пропозиції ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»
до проекту, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

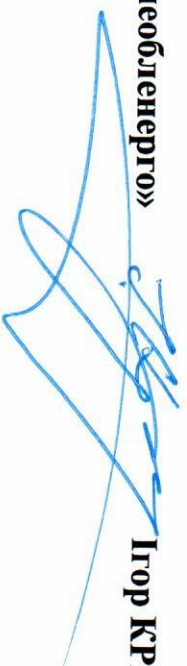
Редакція проекту рішення НКРЕКП	Редакція ПрАТ РІВНЕОБЛЕНЕРГО	Обґрунтування
<p>1. «Виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та реконструкційно-монтажних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності.»</p>	<p>1. Виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та реконструкційно-монтажних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності.»</p>	<p>1. Адже існує ризик, що податковий орган може трактувати невірно поняття отримання ОСР користі від результатів будівництва, що призведе до подвійного оподаткування.</p> <p>Також з цього пункту вбачається, що замовник послуги приєднання виступає також підрядником по будівельним роботам, тоді наступний пункт щодо <u>«передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання..» є зайвим</u>, адже підрядник виконує будівництво для замовника робіт і не передає результат своїй роботі у власність. В такому вигляді, як прописано у проекті постанови вбачаємо ризик подвійного оподаткування: вперше – від доходу від плати за приєднання, вдруге – від приймання мереж у власність. Якщо цей пункт проекту залишити без змін, потрібно ініціювати зміну в ПКУ з метою внесення винятку для ОСР щодо оподаткування прийняття мереж у власність в результаті такого приєднання.</p>
<p>2. «Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання. Кожен ступінь із чотирьох ступенів поділяється на два підступені, а саме: Підступінь "А" — приєднання на відстані до 100 м від точки підключення;</p>	<p>2. Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання. Кожен ступінь із чотирьох ступенів поділяється на два підступені, а саме: Підступінь "А" — приєднання на відстані до 100 м від точки підключення;</p>	<p>2. <u>Кожен із чотирьох ступенів стандартного приєднання пропонується розділити на два підступені:</u></p> <p>Підступінь "А" — приєднання на відстані до 100 м від точки підключення;</p> <p>Підступінь "Б" — приєднання на відстані понад 100 м (до максимального допустимої відстані згідно нормативів).</p> <hr/> <p>Чим більша відстань до точки приєднання, тим вищими є витрати ОСР на будівництво ЛЕП, встановлення ТП, виконання земельних робіт, тощо.</p> <p>ЛЕП великої довжини можуть потіршувати показники якості електроенергії (якість напруги, втрати в ЛЕП), що потребує додаткових технічних заходів.</p>

	<p>Підступінь "Б" — приєднання на відстані понад 100 м (до максимально допустимої відстані згідно нормативів).</p>																																
<p>Замовники, що знаходяться ближче до електричних мереж (до 100 м), фактично створюють менше навантаження на інфраструктуру та мають меншу вартість приєднання.</p> <p>Замовники, що знаходяться далі (понад 100 м), мають більші інфраструктурні потреби, отже, справедливо розглядати їх у окремому підступені з диференційованим підходом.</p> <p>Поділ на підступені забезпечує більшу прозорість у плануванні витрат та строків приєднання як для ОСР, так і для замовників. Це також дозволить заздалегідь інформувати замовників про можливі додаткові витрати або технічні обмеження, якщо їх об'єкт знаходиться на значній відстані.</p> <p>Такий поділ дозволить більш точно планувати обсяги будівництва та модернізації мереж у рамках інвестиційних програм, ґрунтуючись на категорії приєднань.</p>																																	
<p>3. Приклад оновленої структури</p>																																	
<table><tr><th>Ступінь Підступінь</th><th>Відстань до точки приєднання</th><th>Потужність, кВт</th><th>Напруга, кВ</th></tr><tr><td rowspan="2">I</td><td>I-A до 100 м</td><td>до 5</td><td>0.23 / 0.4</td></tr><tr><td>I-B понад 100 м</td><td>до 5</td><td>0.23 / 0.4</td></tr><tr><td rowspan="2">II</td><td>II-A до 100 м</td><td>7-10</td><td>0.23 / 0.4</td></tr><tr><td>II-B понад 100 м</td><td>7-10</td><td>0.23 / 0.4</td></tr><tr><td rowspan="2">III</td><td>III-A до 100 м</td><td>16-25</td><td>0.4</td></tr><tr><td>III-B понад 100 м</td><td>16-25</td><td>0.4</td></tr><tr><td rowspan="2">IV</td><td>IV-A до 100 м</td><td>30-50</td><td>0.4</td></tr><tr><td>IV-B понад 100 м</td><td>30-50</td><td>0.4</td></tr></table>	Ступінь Підступінь	Відстань до точки приєднання	Потужність, кВт	Напруга, кВ	I	I-A до 100 м	до 5	0.23 / 0.4	I-B понад 100 м	до 5	0.23 / 0.4	II	II-A до 100 м	7-10	0.23 / 0.4	II-B понад 100 м	7-10	0.23 / 0.4	III	III-A до 100 м	16-25	0.4	III-B понад 100 м	16-25	0.4	IV	IV-A до 100 м	30-50	0.4	IV-B понад 100 м	30-50	0.4	
Ступінь Підступінь	Відстань до точки приєднання	Потужність, кВт	Напруга, кВ																														
I	I-A до 100 м	до 5	0.23 / 0.4																														
	I-B понад 100 м	до 5	0.23 / 0.4																														
II	II-A до 100 м	7-10	0.23 / 0.4																														
	II-B понад 100 м	7-10	0.23 / 0.4																														
III	III-A до 100 м	16-25	0.4																														
	III-B понад 100 м	16-25	0.4																														
IV	IV-A до 100 м	30-50	0.4																														
	IV-B понад 100 м	30-50	0.4																														

<p>3. Пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти у такій редакції: «3.1. Плата за стандартне приєднання Лст розраховується за формулою $Лст = Рзмовл \times Сст\ c, к, н, ф, місц$, тис. грн (1) де $Рзмовл$ – потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт; $Сст\ c, к, н, ф, місц$ – ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами: с – ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу к – категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником; н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20); ф – схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна); місц – місцезнаходження</p>					
<p>3.3. Пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти у такій редакції: «3.1. Плата за стандартне приєднання Лст розраховується за формулою $Лст = Рзмовл \times Сст\ c, к, н, ф, місц$, тис. грн (1) де $Рзмовл$ – потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт; $Сст\ c, к, н, ф, місц$ – ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами: с – ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу к – категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником; н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20); ф – схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна); місц – місцезнаходження</p>	<table><tr><td>Місцевість</td><td>К_{місц}</td></tr><tr><td>Міська місцевість</td><td>1</td></tr></table>	Місцевість	К_{місц}	Міська місцевість	1
Місцевість	К_{місц}				
Міська місцевість	1				
<p>3. У відповідності до статистичних даних ПРАТ РІВНЕОБЛЕНЕРГО по реалізації стандартних приєднань за 2024 показує, що питома вартість реалізації 1 кВт у сільській місцевості у 1,5 рази вище від вартості реалізації 1 кВт у міській місцевості. Провівши моделювання оптимального коефіцієнта для сільської та міської місцевості на основі даних за 2024 рік.</p> <p>Питома вартість визначається за формулою:</p> <p>1 кВт = $\sum \text{Витрати} / \sum \text{Потужність}$</p> <p>Питома вартість 1кВт для міської місцевості за 2024 рік: 2,48 тис.грн.</p> <p>Питома вартість 1кВт для сільської місцевості за 2024 рік: 3,850 тис.грн.</p> <p>Так для коректності даних за «1» приймаємо найменше значення, а саме: 2,480.</p> <p>Тоді Кмісц для сільської місцевості буде складати:</p> <p>Кмісц (с) = (1*3,85) / 2,48 = 1,56.</p> <p>Висновок:</p> <p>Значення розрахованого коефіцієнта місцевості вказує, як правильно розраховувати коефіцієнт витрат для сільської місцевості. Таким чином пропонуємо округлити його та прийняти рівним 1,5.</p>	<p>Поділ стандартного приєднання на підступені за критерієм відстані (до/понад 100 м) є економічно обґрунтованим, технічно доцільним та забезпечує справедливий підхід до розподілу витрат, водночас дозволяючи покращити якість обслуговування замовників.</p>				

електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	Сільська місцевість		
	1,5		

Директор з розвитку електричних мереж ПРАТ «Рівнеобленерго»



Ігор КРАСНІНСЬКИЙ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018»

код ЄДРПОУ 42509518

Адреса: 32306, Хмельницька обл., м.Кам'янець-Подільський
вул.Максимчука, буд. 7, кв.83

ВИХ.№5-07 від 20.05.2025р

НКРЕКП

Про надання пропозицій

ТОВ «ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018» надсилає пропозиції щодо проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» №4213), що має ознаки регуляторного акта.

Додаток до листа окремим файлом: Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» №4213), що має ознаки регуляторного акта.

Директор

Сергій КОВАЛЬЧУК.

Онлайн сервіс створення та перевірки кваліфікованого та удосконаленого електронного підпису

ПРОТОКОЛ

створення та перевірки кваліфікованого та удосконаленого електронного підпису

Дата та час: 15:15:30 20.05.2025

Назва файлу з підписом: ТОВ ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018, Додаток до листа 5-07 від 20.05.2025p.docx.p7s

Розмір файлу з підписом: 114.2 КБ

Перевірені файли:

Назва файлу без підпису: ТОВ ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018, Додаток до листа 5-07 від 20.05.2025р.docx

Розмір файлу без підпису: 95.8 КБ

Результат перевірки підпису: Підпис створено та перевірено успішно. Цілісність даних підтверджено

Підписувач: КОВАЛЬЧУК СЕРГІЙ АНДРІЙОВИЧ

П.І.Б.: КОВАЛЬЧУК СЕРГІЙ АНДРІЙОВИЧ

Країна: Україна

РНОКПП: 2280623693

Організація (установа): ТОВ "ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018"

Код ЄДРПОУ: 42509518

Посада: директор

Час підпису (підтверджено кваліфікованою позначкою часу для підпису від Надавача): 15:15:29
20.05.2025

Сертифікат виданий: КНЕДП ТОВ "Центр сертифікації ключів "Україна"

[illegible]

Алгоритм підпису: ДСТУ 4145

Тип підпису: Удосконалений

Тип контейнера: Підпис та дані в одному файлі (CAdES enveloped)

Формат підпису: 3 повними даними ЦСК для перевірки (CAdES-X Long)

Сертифікат: Кваліфікований

Версія від: 2025.02.05 13:00



21022, Україна,
м. Вінниця, вул. Олександра Божка, 16
ЄДРПОУ 24895253,
р/р № UA643808380000026008799971477,
МФО380838 ПАТ КБ "ПРАВЕКС-БАНК"
Телефон (0432) 61-97-87
E-mail: energoinvestvin@gmail.com

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГОІНВЕСТ»

№ 96 від "13" 05 2025 року

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19
Телефон: +38 (044) 204-48-27
Електронна пошта: box@necr.gov.ua

Щодо проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо приведення у відповідність до Закону України
від 14 січня 2025 року № 4213-IX),
що має ознаки регуляторного акта.

Шановні члени Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг!

ТОВ «Енергоінвест» звертається до Вас у зв'язку з нещодавніми змінами до
законодавства у сфері енергетики, які створюють нові можливості для розвитку
існуючих об'єктів альтернативної енергетики, та інтеграції установок зберігання
електроенергії.

08 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проект
постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проект постанови
НКРЕКП, - Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) (далі – проект Постанови) з
метою отримання зауважень та пропозицій до нього.

В зв'язку з цим, ми вважаємо за доцільне внести зміни які б передбачали
можливість приєднання установок зберігання енергії до існуючих об'єктів
виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням
гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), з додатковою

можливістю заряджання від мереж ОСР в межах їх дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку, без необхідності плати за таке приєднання.

Пропонуємо такий підхід на підставі частини 8 статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії», та хочемо звернути Вашу увагу що існуючі об'єкти які виробляють електричну енергію вже мають визначену дозволену (договірну) потужність згідно реалізованого договору на приєднання, а пропускна спроможність мереж ОСР вже розрахована на цю потужність. Тому впровадження УЗЕ на цих об'єктах не потребує додаткової реконструкції мереж оператора системи розподілу, за винятком системи обліку.

Такий підхід дозволить:

- Прискорити впровадження УЗЕ на діючих енергетичних об'єктах.
- Підвищити гнучкість та надійність роботи енергосистеми.
- Уникнути необґрунтованих фінансових витрат на приєднання, що не пов'язані з фактичною реконструкцією мереж ОСР.
- Покращити інвестиційний клімат.

А також це буде важливим кроком та мотивацією для інвесторів щоб виходити з «зеленого тарифу» та працювати ефективно на ринку електричної енергії.

Враховуючи важливість розвитку систем накопичення енергії для енергетичної безпеки та збалансування енергосистеми України, а також з метою стимулювання інвестицій у даний сектор, ми просимо Вас врахувати наші пропозиції до Кодексу системи розподілу.

Сподіваємося на Ваше розуміння та підтримку у цьому важливому питанні.

Додаток 1:

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта.

З повагою

Директор

Сергій МІХАЛЕВСЬКИЙ

Зауваження та пропозиції

до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
II. Терміни та визначення		
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших еноживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;		
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації		

IV. Порядок приєднання до систем розподілу	
4.1. Загальні положення	
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p>	

<p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії.</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії; <p>...</p>		
<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p>		

<p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов’язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об’єктах таких пов’язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об’єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об’єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об’єктів критичної інфраструктури інших суб’єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об’єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p>З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб’єкта господарювання) замовник звертається до цього суб’єкта із заявою</p>		
---	--	--

про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСП, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСП технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).

ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником

електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника

електричних мереж до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує

<p>виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>		
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>		
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в</p>		

зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.

Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:**

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної

підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна

<p>підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>																	
4.2. Стандартне приєднання																	
<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p> <table><tr><th>Ступінь</th><th>Рівень напруги в точці приєднання, кВ</th><th>Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт</th><th>Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А</th></tr><tr><td rowspan="2">I ступінь</td><td>0,23</td><td>5</td><td>25</td></tr><tr><td>0,4</td><td>5</td><td>10</td></tr><tr><td>II ступінь</td><td>0,23</td><td>7</td><td>32</td></tr></table>	Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А	I ступінь	0,23	5	25	0,4	5	10	II ступінь	0,23	7	32		
Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А														
I ступінь	0,23	5	25														
	0,4	5	10														
II ступінь	0,23	7	32														

	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
	0,4	13	25
III ступінь	0,4	16	32
	0,4	20	40
	0,4	25	50
IV ступінь	0,4	30	63
	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні

<p>станцій/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тоннелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>		
<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:</p> <p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>		
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів; третього ступеня потужності становить 75 календарних днів; четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у</p>		

розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.

У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів

<p>України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>		
4.3. Нестандартне приєднання		
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.</p>		

<p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проєктування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проєктування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проєктування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>		
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в</p>		

такому порядку:

у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

~~За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.~~

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів

<p>України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>		
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>		
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p>		

<p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами</p>		
---	--	--

проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу,

<p>протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>		
<p align="center">4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p>		
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>		

<p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>		
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка,</p>		

<p>геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису; прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>		
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p>		

<p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>		
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>		
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про</p>		

<p>приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув</p>		

<p>ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>		
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання</p>		

відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.

У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 **робочих** днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником

<p>вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набувають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або</p>		

<p>нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>		
<p>4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації</p>		
<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку,</p>		

<p>визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням їй обґрунтування.</p>		
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом,</p>		

<p>технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p> <p>За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>		
<p>4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію</p>		
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва,</p>		

<p>реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>		
<p align="center">4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>		
<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>		
<p align="center">4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики</p>		
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому</p>		

<p>числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>		
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача Користувача</p>		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p>		

<p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>	<p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий споживач КОРИСТУВАЧ має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p>	<p>В зв'язку із запропонованими змінами НКРЕКП до підпункту 4.12.1. пропонується далі по тексту внести зміни з врахуванням пропозицій:</p> <p>В абзаці 4, пункту 4.12.1. Додати ВИРОБНИК, та замінити СПОЖИВАЧ на КОРИСТУВАЧ.</p>
--	--	--

	<p>...</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого енергетичного КОРИСТУВАЧА після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого енергетичного КОРИСТУВАЧА здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір приєднатися до електричних мереж активного енергетичного КОРИСТУВАЧА,</p>	<p>В абзаці 11, пункту 4.12.1. Додати ВИРОБНИК, та замінити СПОЖИВАЧ на КОРИСТУВАЧ.</p> <p>В абзаці 12, пункту 4.12.1. Додати ВИРОБНИК, та замінити СПОЖИВАЧ на КОРИСТУВАЧ.</p> <p>В абзаці 13, пункту 4.12.1. Додати ВИРОБНИКОМ, та замінити АКТИВНОГО СПОЖИВАЧА на КОРИСТУВАЧА.</p>
--	--	--

	<p>здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>У разі приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>В абзаці 14, пункту 4.12.1. Додати ВИРОБНИКОМ,</p>
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки виробник електричної енергії, споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та</p>	<p>В пункті 4.12.2. додати виробника електричної енергії, згідно запропонованих НКРЕКП змін в пункті 4.12.1.</p>

<p>та їх користувачів, ОМСП у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору</p>	<p>дотримання таких технічних вимог:</p> <p>... Далі по тексту</p>	
---	--	--

<p>електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від</p>		

<p>дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії; величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача); виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави; відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі; виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів. <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку,</p>		

<p>визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для</p>		

здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.		
4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача		
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p>	<p>4.13.1. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію, вироблену власними електроустановками з альтернативних джерел енергії, на установці зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання електричної енергії за таких умов:</p> <p>відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок;</p> <p>у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</p>	<p>Пропонуємо пункт 4.13.1. запропоновані зміни НКРЕКП викласти в редакції згідно частини 8 статті 71 Закону України про ринок електричної енергії, де чітко визначено особливості приєднання УЗЕ до мереж користувача.</p> <p>Що стосується визначення вартості плати за приєднання згідно кошторису, така позиція створить колізію і буде суперечити частині 8 статті 71 Закону України про ринок електричної енергії, та призведе до неможливості впровадження УЗЕ на діючих об'єктах, а також запропоновані зміни не мають логічного зв'язку з вимогами які є викладені далі в тексті в розділі 14.3..</p> <p>Разом з цим хочемо зауважити, що в разі прийняття редакції НКРЕКП, буде порушено Закон України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської</p>

<p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p>	<p>за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p> <p>Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які не входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію на установці зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням</p>	<p>діяльності та дією воєнного стану в Україні» (№ 4213-IX від 14.01.2025) а також Закон України «Про ринок електричної енергії».</p>
---	--	---

дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](#).

Виробникам електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробникам електричної енергії, які не мають права на підтримку, дозволяється використовувати установку зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж

оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](#).

Встановлення установки зберігання енергії виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, незалежно від перебування об'єкта такого виробника в балансуєчій групі гарантованого покупця, або суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не є підставою для перегляду "зеленого" тарифу або будь-яких інших умов надання підтримки.

Встановлення у точці

<p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p>	<p>приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання. Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника / зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР .</p>	
---	--	--

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність

<p>активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>Пропонується в даному абзаці не змінювати КОРИСТУВАЧ на СПОЖИВАЧ.</p> <p>Споживач та користувач – це чітко визначений Законом України «Про ринок електричної енергії» терміни.</p> <p>Цей пункт охоплює значно ширше взаємовідносини, ніж тільки для споживача.</p> <p><u>користувачі</u> системи передачі/розподілу (далі – <u>користувачі</u> системи) - фізичні особи, у тому числі фізичні особи - підприємці, або юридичні особи, які відпускають або приймають електричну енергію до/з системи передачі/розподілу або використовують системи передачі/розподілу для передачі/розподілу електричної енергії(ЗУ «ПРО ринок електричної</p>
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії		
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших</p>		

власників, які не є **ОСР**, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або **ОМСР**.

Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж **ОСР**, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з **ОСР**, до мереж якого вони приєднані.

Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж **ОСР**, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з **ОСР**, до мереж якого вони приєднані.

Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі **ОСР** електричними мережами, що не належать **ОСР**, між **ОСР** та відповідним власником мереж, який не є **ОСР** (та **ОМСР**), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі **ОСР** (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж **ОСП**) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі **ОСР**.

Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та **ОСР** після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі **ОСР**, копія якого надається **ОСР** субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі **ОСР** є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної

<p>енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,</p> <p>порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,</p> <p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,</p> <p>випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.</p> <p>Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок присіднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної</p>		
--	--	--

<p>потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>		
<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</p>		
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками; 2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами; 3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП; 4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП; 5) електропостачальником; 6) суміжним ОСР; 7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП). 		
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні</p>		

<p>мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та</p>	<p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати</p>	<p>Пропонуємо даний пункт викласти з врахуванням частини 8 статті 71 Закону України про ринок електричної енергії, де передбачено що відбір електроенергії відбувається з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження</p>

<p>споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов’язки сторін; 8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник: виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри</p>	<p>відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку</p>
--	---	--

<p>якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p>		
---	--	--

<p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання</p>		

послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.		
Додаток 1 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу		
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці	
Додаток 2 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання		
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»		
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці	
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності		
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці	
Додаток 10 до Кодексу систем розподілу Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача		
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):	

«____» _____ 2025 року _

_____ Міхалевський Сергій Вікторович _____

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ»

Код ЄДРПОУ 37209971
ПІН 372099726503

01033, м. Київ, вул. Саксаганського,
будинки 40/85,
Тел.: (044) 585 91 49/50
Email: rizmail@rengydevelopment.com

IBAN UA573204780000026004924419980
в ПАТ АБ «УКРГАЗБАНК»
МФО 320478

Вих. № 3378 від 16 травня 2025 року

**Національна комісія, що
здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП)**
03057, м. Київ, вул. Сим'ї
Бродських 19
box@nerc.gov.ua

*Щодо проєкту постанови НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, -
Зміни до Кодексу систем розподілу
(щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Товариство з обмеженою відповідальністю «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ» висловлює свою
повагу та звертається з наступним:

08 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкт
постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкт постанови НКРЕКП, -
Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України
від 14 січня 2025 року № 4213-IX) (далі – Проєкт постанови) з метою отримання
зауважень та пропозицій до нього.

Проєктом постанови, зокрема, визначаються права виробника електричної енергії,
який підключив установку зберігання енергії до власних мереж, здійснювати відбір
електричної енергії як від власних генеруючих установок, так і з ОЕС України, як це
передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії», до якого було внесені
зміни Законом України від 14 січня 2025 року № 4213-IX.

Проєкт постанови встановлює додаткові вимоги до виробників, а також визначає
нерівні умови для різних виробників, окремо виділяючи виробників, що виробляють
електричну енергію з енергії сонця від інших виробників, які не передбачаються Законом
України «Про ринок електричної енергії» із змінами Закону України від 14 січня 2025
року № 4213-IX.

Товариство вважає, що при прийнятті рішення Регулятором щодо змін до Кодексу
систем розподілу має дотримуватися принцип недискримінації, як це визначається ч.12 ст.
2 Закону України «Про ринок електричної енергії»; нові положення Кодексу систем
розподілу мають інтерпретуватися та розумітися усіма учасниками ринку (як
виробниками, так і операторами систем розподілу, тощо) однаково та не надавати
жодному учаснику ринку застосовувати свої права на шкоду іншим.

Товариство в цілому підтримує Проєкт постанови та необхідність його прийняття,
але вважає, що мають бути усунені протиріччя положень Проєкту постанови Закону
України «Про ринок електричної енергії» із змінами Закону України від 14 січня 2025

року № 4213-ІХ, для чого просимо врахувати пропозиції Товариства, що викладені у Додатку до цього листа.

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-ІХ), опублікованого 08 травня 2025 року.

**З повагою,
Директор**

С.В. Коморний

Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах еноживача-Користувача		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання</p>	<p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий еноживач КОРИСТУВАЧ має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави. Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого еноживача КОРИСТУВАЧА після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін. Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого еноживача КОРИСТУВАЧА здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір</p>	<p>У зв'язку із запропонованими змінами НКРЕКП до підпункту 4.12.1. пропонується по тексту внести редакційні правки з врахуванням пропозицій:</p> <p>В абзаці 4, пункту 4.12.1. додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>Усюди по тексту пункту 4.12. додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач»</p> <p>В абзаці 11, пункту 4.12.1. Додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 12, пункту 4.12.1. Додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 13, пункту 4.12.1. Додати «виробником», та замінити «активного споживача» на «користувача».</p> <p>В абзаці 14, пункту 4.12.1. Додати «виробником»</p>

<p>електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>	<p>приєднатися до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>У разі приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки виробник електричної енергії, споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>... Далі по тексту</p>	<p>В пункті 4.12.2. додати виробника електричної енергії, згідно запропонованих НКРЕКП змін в пункті 4.12.1.</p>

улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці

<p>приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>		
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби</p>	<p>4.13.1. Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, за таких умов: відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії; у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до 	<p>Пропонується пункт 4.13.1. викласти в редакції, що дослівно відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо усіх виробників електричної енергії, виробників за «зеленим» тарифом та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, як це також визначається в Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання енергії.</p> <p>Для запобігання виникненню неоднозначного розуміння та трактування цього положення ц: «У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором</p>

<p>генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання</p>	<p>вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>- виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які не входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від його власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>- виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії за таких умов: відбору електричної енергії установкою</p>	<p>споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу», як умова, що при відборі УЗЕ виробника з мереж ОСР встановлюється необхідність укладення договору на приєднання, отримання технічних умов та оплати за приєднання, що не відповідає ст.30, ст.71 Закону України «Про ринок електричної енергії», пропонується прибрати даний пункт. Слова «у разі необхідності» звужує права виробника, тому може виникнути ситуація, за якої він має доказувати таку необхідність.</p> <p>Вважаємо, що встановлення додаткових умов виробникам за "зеленим" тарифом щодо можливості здійснювати діяльність зі зберігання енергії на власних УЗЕ з відбором з мереж ОСР, що відрізняються від умов, які встановлені для усіх виробників Законом, та як такі,</p>
--	---	---

якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого

зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

- іншими виробниками електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з

що погіршують стан у порівнянні з іншими виробниками не відповідає принципу недискримінації, що визначається ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії», та не відповідає цьому Закону.

Відповідно до ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: *«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»*

Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-

<p>непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>договором про приєднання таких електроустановок; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»</i> Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані.</p> <p>Пропонується в даному абзаці не змінювати «користувач» на «споживач» та абзац перенести на початок розділу для узагальнення усіх виробників, як це передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії». «Користувач» - це визначення ширше ніж «споживач», та охоплює також визначення «Виробник». «Споживач», «виробник» та «користувач» – це чітко визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» терміни. Цей розділ охоплює значно ширше взаємовідносини, ніж тільки для споживача.</p>
<p align="center">XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</p>		

<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для</p>	<p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>Пропонується пункт 6) договору викласти дослівно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та не вводити додаткові обмеження, що не передбачаються Законом України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для</i></p>
--	--	--

<p>власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії,</p>		<p>задоволення загальносуспільного інтересу.» Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані.</p>
--	--	--

перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

9) порядок вирішення спорів.

До обов'язків ОСР належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;

забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;

надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

До обов'язків виробника належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;

забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.

До прав ОСР належать, зокрема:

право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва

<p>електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
---	--	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕНДЖИ САРАТА»

Код ЄДРПОУ 37232230
ІПН 372322315272

01033, м. Київ, вул. Саксаганського,
будинок 40/85
Тел.: (044) 585 91 49/50
Email: rsarata@rengydevelopment.com

IBAN UA173348510000000026005243822
в АТ «ПУМБ»
МФО 334851

Вих. № 3377 від 16 травня 2025 року

**Національна комісія, що
здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП)**
03057, м. Київ, вул. Сим'ї
Бродських 19
box@nerc.gov.ua

*Щодо проекту постанови НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, -
Зміни до Кодексу систем розподілу
(щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Товариство з обмеженою відповідальністю «РЕНДЖИ САРАТА» висловлює свою повагу та звертається з наступним:

08 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проект постанови НКРЕКП, - Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) (далі – Проект постанови) з метою отримання зауважень та пропозицій до нього.

Проектом постанови, зокрема, визначаються права виробника електричної енергії, який підключив установку зберігання енергії до власних мереж, здійснювати відбір електричної енергії як від власних генеруючих установок, так і з ОЕС України, як це передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії», до якого було внесені зміни Законом України від 14 січня 2025 року № 4213-IX.

Проект постанови встановлює додаткові вимоги до виробників, а також визначає нерівні умови для різних виробників, окремо виділяючи виробників, що виробляють електричну енергію з енергії сонця від інших виробників, які не передбачаються Законом України «Про ринок електричної енергії» із змінами Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX.

Товариство вважає, що при прийнятті рішення Регулятором щодо змін до Кодексу систем розподілу має дотримуватися принцип недискримінації, як це визначається ч.12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії»; нові положення Кодексу систем розподілу мають інтерпретуватися та розумітися усіма учасниками ринку (як виробниками, так і операторами систем розподілу, тощо) однаково та не надавати жодному учаснику ринку застосовувати свої права на шкоду іншим.

Товариство в цілому підтримує Проект постанови та необхідність його прийняття, але вважає, що мають бути усунені протиріччя положень Проекту постанови Закону України «Про ринок електричної енергії» із змінами Закону України від 14 січня 2025

року № 4213-IX, для чого просимо врахувати пропозиції Товариства, що викладені у Додатку до цього листа.

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX), опублікованого 08 травня 2025 року.

**З повагою,
Директор**

С.В. Коморний

Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах еноживача-Користувача		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання</p>	<p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий еноживач КОРИСТУВАЧ має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави. Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого еноживача КОРИСТУВАЧА після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін. Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого еноживача КОРИСТУВАЧА здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір</p>	<p>У зв'язку із запропонованими змінами НКРЕКП до підпункту 4.12.1. пропонується по тексту внести редакційні правки з врахуванням пропозицій:</p> <p>В абзаці 4, пункту 4.12.1. додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>Усюди по тексту пункту 4.12. додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач»</p> <p>В абзаці 11, пункту 4.12.1. Додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 12, пункту 4.12.1. Додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 13, пункту 4.12.1. Додати «виробником», та замінити «активного споживача» на «користувача».</p> <p>В абзаці 14, пункту 4.12.1. Додати «виробником»</p>

<p>електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>	<p>приєднатися до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>У разі приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки виробник електричної енергії, споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>... Далі по тексту</p>	<p>В пункті 4.12.2. додати виробника електричної енергії, згідно запропонованих НКРЕКП змін в пункті 4.12.1.</p>

улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці

<p>приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>		
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби</p>	<p>4.13.1. Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, за таких умов: відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії; у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до 	<p>Пропонується пункт 4.13.1. викласти в редакції, що дослівно відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо усіх виробників електричної енергії, виробників за «зеленим» тарифом та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, як це також визначається в Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання енергії.</p> <p>Для запобігання виникненню неоднозначного розуміння та трактування цього положення ц: «У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором</p>

<p>генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання</p>	<p>вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>- виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які не входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від його власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>- виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії за таких умов: відбору електричної енергії установкою</p>	<p>споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу», як умова, що при відборі УЗЕ виробника з мереж ОСР встановлюється необхідність укладення договору на приєднання, отримання технічних умов та оплати за приєднання, що не відповідає ст.30, ст.71 Закону України «Про ринок електричної енергії», пропонується прибрати даний пункт. Слова «у разі необхідності» звужує права виробника, тому може виникнути ситуація, за якої він має доказувати таку необхідність.</p> <p>Вважаємо, що встановлення додаткових умов виробникам за "зеленим" тарифом щодо можливості здійснювати діяльність зі зберігання енергії на власних УЗЕ з відбором з мереж ОСР, що відрізняються від умов, які встановлені для усіх виробників Законом, та як такі,</p>
--	---	---

якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого

зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

- іншими виробниками електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з

що погіршують стан у порівнянні з іншими виробниками не відповідає принципу недискримінації, що визначається ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії», та не відповідає цьому Закону.

Відповідно до ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: *«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»*

Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-

<p>непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>договором про приєднання таких електроустановок; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»</i> Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані.</p> <p>Пропонується в даному абзаці не змінювати «користувач» на «споживач» та абзац перенести на початок розділу для узагальнення усіх виробників, як це передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії». «Користувач» - це визначення ширше ніж «споживач», та охоплює також визначення «Виробник». «Споживач», «виробник» та «користувач» – це чітко визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» терміни. Цей розділ охоплює значно ширше взаємовідносини, ніж тільки для споживача.</p>
<p align="center">XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</p>		

<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для</p>	<p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>Пропонується пункт 6) договору викласти дослівно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та не вводити додаткові обмеження, що не передбачаються Законом України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для</i></p>
--	--	--

<p>власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії,</p>		<p>задоволення загальносуспільного інтересу.» Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані.</p>
---	--	--

перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

9) порядок вирішення спорів.

До обов'язків ОСР належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;

забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;

надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

До обов'язків виробника належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;

забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.

До прав ОСР належать, зокрема:

право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва

<p>електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
---	--	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕНДЖИ ТАТАРБУНАРИ»

Код ЄДРПОУ 37197689
ІПН 371976826500

01033, м. Київ, вул. Саксаганського,
будинки 40/85,
Тел.: (044) 585 91 49/50
Email: rtatarbunary@rengydevelopment.com

IBAN UA943348510000000002600491609
в АТ «ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ
МІЖНАРОДНИЙ БАНК»
МФО 334851

Вих. № 3376 від 16 травня 2025 року

**Національна комісія, що
здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП)**
03057, м. Київ, вул. Сим'ї
Бродських 19
box@nerc.gov.ua

*Щодо проекту постанови НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, -
Зміни до Кодексу систем розподілу
(щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Товариство з обмеженою відповідальністю «РЕНДЖИ ТАТАРБУНАРИ»
висловлює свою повагу та звертається з наступним:

08 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проект постанови НКРЕКП, -
Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України
від 14 січня 2025 року № 4213-IX) (далі – Проект постанови) з метою отримання
зауважень та пропозицій до нього.

Проектом постанови, зокрема, визначаються права виробника електричної енергії,
який підключив установку зберігання енергії до власних мереж, здійснювати відбір
електричної енергії як від власних генеруючих установок, так і з ОЕС України, як це
передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії», до якого було внесені
зміни Законом України від 14 січня 2025 року № 4213-IX.

Проект постанови встановлює додаткові вимоги до виробників, а також визначає
нерівні умови для різних виробників, окремо виділяючи виробників, що виробляють
електричну енергію з енергії сонця від інших виробників, які не передбачаються Законом
України «Про ринок електричної енергії» із змінами Закону України від 14 січня 2025
року № 4213-IX.

Товариство вважає, що при прийнятті рішення Регулятором щодо змін до Кодексу
систем розподілу має дотримуватися принцип недискримінації, як це визначається ч.12 ст.
2 Закону України «Про ринок електричної енергії»; нові положення Кодексу систем
розподілу мають інтерпретуватися та розумітися усіма учасниками ринку (як
виробниками, так і операторами систем розподілу, тощо) однаково та не надавати
жодному учаснику ринку застосовувати свої права на шкоду іншим.

Товариство в цілому підтримує Проект постанови та необхідність його прийняття,
але вважає, що мають бути усунені протиріччя положень Проекту постанови Закону
України «Про ринок електричної енергії» із змінами Закону України від 14 січня 2025

року № 4213-ІХ, для чого просимо врахувати пропозиції Товариства, що викладені у Додатку до цього листа.

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-ІХ), опублікованого 08 травня 2025 року.

**З повагою,
Директор**

О.І. Усачук

Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах еноживача-Користувача		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання</p>	<p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий еноживач КОРИСТУВАЧ має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави. Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого еноживача КОРИСТУВАЧА після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін. Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого еноживача КОРИСТУВАЧА здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір</p>	<p>У зв'язку із запропонованими змінами НКРЕКП до підпункту 4.12.1. пропонується по тексту внести редакційні правки з врахуванням пропозицій:</p> <p>В абзаці 4, пункту 4.12.1. додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>Усюди по тексту пункту 4.12. додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач»</p> <p>В абзаці 11, пункту 4.12.1. Додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 12, пункту 4.12.1. Додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 13, пункту 4.12.1. Додати «виробником», та замінити «активного споживача» на «користувача».</p> <p>В абзаці 14, пункту 4.12.1. Додати «виробником»</p>

<p>електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>	<p>приєднатися до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>У разі приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки виробник електричної енергії, споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>... Далі по тексту</p>	<p>В пункті 4.12.2. додати виробника електричної енергії, згідно запропонованих НКРЕКП змін в пункті 4.12.1.</p>

улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці

<p>приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>		
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби</p>	<p>4.13.1. Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, за таких умов: відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії; у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до 	<p>Пропонується пункт 4.13.1. викласти в редакції, що дослівно відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо усіх виробників електричної енергії, виробників за «зеленим» тарифом та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, як це також визначається в Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання енергії.</p> <p>Для запобігання виникненню неоднозначного розуміння та трактування цього положення ц: «У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором</p>

<p>генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання</p>	<p>вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>- виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які не входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від його власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>- виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії за таких умов: відбору електричної енергії установкою</p>	<p>споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу», як умова, що при відборі УЗЕ виробника з мереж ОСР встановлюється необхідність укладення договору на приєднання, отримання технічних умов та оплати за приєднання, що не відповідає ст.30, ст.71 Закону України «Про ринок електричної енергії», пропонується прибрати даний пункт. Слова «у разі необхідності» звужує права виробника, тому може виникнути ситуація, за якої він має доказувати таку необхідність.</p> <p>Вважаємо, що встановлення додаткових умов виробникам за "зеленим" тарифом щодо можливості здійснювати діяльність зі зберігання енергії на власних УЗЕ з відбором з мереж ОСР, що відрізняються від умов, які встановлені для усіх виробників Законом, та як такі,</p>
--	---	---

якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого

зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

- іншими виробниками електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з

що погіршують стан у порівнянні з іншими виробниками не відповідає принципу недискримінації, що визначається ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії», та не відповідає цьому Закону.

Відповідно до ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: *«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»*

Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-

<p>непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>договором про приєднання таких електроустановок; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»</i> Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані.</p> <p>Пропонується в даному абзаці не змінювати «користувач» на «споживач» та абзац перенести на початок розділу для узагальнення усіх виробників, як це передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії». «Користувач» - це визначення ширше ніж «споживач», та охоплює також визначення «Виробник». «Споживач», «виробник» та «користувач» – це чітко визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» терміни. Цей розділ охоплює значно ширше взаємовідносини, ніж тільки для споживача.</p>
<p align="center">XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</p>		

<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для</p>	<p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>Пропонується пункт 6) договору викласти дослівно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та не вводити додаткові обмеження, що не передбачаються Законом України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для</i></p>
--	--	--

<p>власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії,</p>		<p>задоволення загальносуспільного інтересу.» Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані.</p>
---	--	--

перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

9) порядок вирішення спорів.

До обов'язків ОСР належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;

забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;

надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

До обов'язків виробника належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;

забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.

До прав ОСР належать, зокрема:

право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва

<p>електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
---	--	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕНДЖИ БІОЕНЕРГО»

Код ЄРДПОУ 39317771
ІПН 393177726505

03680, м. Київ, вул. Хмельницького Богдана,
буд. 19-21, офіс 20

IBAN UA873510050000026002878922328
в АТ «УКРСИББАНК»
МФО 351005

Вих. № 20/05 від 20 травня 2025 року

**Національна комісія, що
здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП)**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї
Бродських 19
box@nerc.gov.ua

*Щодо проєкту постанови НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, -
Зміни до Кодексу систем розподілу
(щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Товариство з обмеженою відповідальністю ТОВ «РЕНДЖИ БІОЕНЕРГО»
висловлює свою повагу та звертається з наступним:

08 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкт постанови НКРЕКП, -
Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) (далі – Проєкт постанови) з метою отримання зауважень та пропозицій до нього.

Проєктом постанови, зокрема, визначаються права виробника електричної енергії, який підключив установку зберігання енергії до власних мереж, здійснювати відбір електричної енергії як від власних генеруючих установок, так і з ОЕС України, як це передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії», до якого було внесені зміни Законом України від 14 січня 2025 року № 4213-IX.

Проєкт постанови встановлює додаткові вимоги до виробників, а також визначає нерівні умови для різних виробників, окремо виділяючи виробників, що виробляють електричну енергію з енергії сонця від інших виробників, які не передбачаються Законом України «Про ринок електричної енергії» із змінами Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX.

Товариство вважає, що при прийнятті рішення Регулятором щодо змін до Кодексу систем розподілу має дотримуватися принцип недискримінації, як це визначається ч.12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії»; нові положення Кодексу систем розподілу мають інтерпретуватися та розумітися усіма учасниками ринку (як виробниками, так і операторами систем розподілу, тощо) однаково та не надавати жодному учаснику ринку застосовувати свої права на шкоду іншим.

Товариство в цілому підтримує Проєкт постанови та необхідність його прийняття, але вважає, що мають бути усунені протиріччя положень Проєкту постанови Закону України «Про ринок електричної енергії» із змінами Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX, для чого просимо врахувати пропозиції Товариства, що викладені у Додатку до цього листа.

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX), опублікованого 08 травня 2025 року.

**З повагою,
Директор**

С.В. Коморний

Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах еноживача-Користувача		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання</p>	<p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий еноживач КОРИСТУВАЧ має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави. Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого еноживача КОРИСТУВАЧА після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін. Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого еноживача КОРИСТУВАЧА здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір</p>	<p>У зв'язку із запропонованими змінами НКРЕКП до підпункту 4.12.1. пропонується по тексту внести редакційні правки з врахуванням пропозицій:</p> <p>В абзаці 4, пункту 4.12.1. додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>Усюди по тексту пункту 4.12. додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач»</p> <p>В абзаці 11, пункту 4.12.1. Додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 12, пункту 4.12.1. Додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 13, пункту 4.12.1. Додати «виробником», та замінити «активного споживача» на «користувача».</p> <p>В абзаці 14, пункту 4.12.1. Додати «виробником»</p>

<p>електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>	<p>приєднатися до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>У разі приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки виробник електричної енергії, споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>... Далі по тексту</p>	<p>В пункті 4.12.2. додати виробника електричної енергії, згідно запропонованих НКРЕКП змін в пункті 4.12.1.</p>

улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці

<p>приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>		
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>Пропонується змінити підхід до необхідності отримання послуги із приєднання до електричних мереж у випадку встановлення УЗЕ. Наприклад, можна розглянути підхід, запропонований Кодексом системи передач (пункт 7.12), де пропонується спрощені процедури для проектів до та більше 1 МВт. Зокрема, для проектів більше 1 МВт розробляється технічна документація, затверджується ОСП та тільки в разі, коли за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, виникає необхідність отримання технічних умов у частині зміни технічних параметрів.</p> <p>Такий підхід є більш збалансованим, який враховує як необхідність інвесторів у розвитку</p>

<p>генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p>	<p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на</p>	<p>УЗЕ, так і потреби ОСП та ОСР для підтримки мережи.</p>
--	--	--

	підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.	
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у</p>		<p>Пропонується пункт 6) договору викласти дослівно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та не вводити додаткові обмеження, що не передбачаються Законом України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або</p>

реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

7) права та обов'язки сторін;

8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:

виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;

виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;

ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;

ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;

у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск

фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.» Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані.

електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;

виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

9) порядок вирішення спорів.

До обов'язків ОСР належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;

забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;

надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

До обов'язків виробника належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;

забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.

До прав ОСР належать, зокрема:

право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених

<p>(договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
--	--	--

Національній комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг

Вих. № 20/05-25/4
від 20 травня 2025 року

Щодо проекту змін і доповнень до Кодексу системи розподілу

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг було оприлюднено проект змін і доповнень до Кодексу системи розподілу (далі – «**Проект**») щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX.

Товариство з обмеженою відповідальністю «Санвін 12» (далі – «**Товариство**») цим листом надає та просить врахувати Зауваження та пропозиції до Проекту разом обґрунтуванням для розгляду на засіданні робочої групи з підготовки змін до Кодексу системи передачі.

Додаток: таблиця зауважень та пропозицій до Проекту з додатками.

З повагою,
Директор



Ігор Шентяпін

ТОВ «Санвін 12»
Код ЄДРПОУ 41378587
вул. Жилинська, 75
Київ, 01032
Україна

E: office@elementum.energy
T: +380 (44) 363 00 16
+380 (99) 225 42 16
W: www.elementumenergy.com

Порівняльна таблиця

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проєкту постанови	Пропозиції учасника ринку	Коментар
II. Терміни та визначення			
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших споживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень та в інших випадках, визначених цим Кодексом	нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір	номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-	<i>В запропонованій в проєкті редакції наявна колізія у визначенні номінальної</i>

УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації	виробником технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та — визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації.	<i>потужності. Пропонуємо визначити, що потужність визначається заводом-виробником. Щоб визначення не відрізнялось від визначення в КСП.</i>
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p>	

<p>проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 	<p>приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього</p>	<p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать вимогам, передбачених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електричної енергії». ,крім таких випадків:</p>	<p><u>Зміни.</u></p> <p>Обґрунтування.</p> <p>Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>
---	---	---	--

	<p>Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії.</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії; <p>...</p>	<p>збільшення — строків надання — послуг — з приєднань — з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу, строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку — оплати вартості послуги — з приєднання, якщо замовник послуги — з приєднання піднадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж,</p>	<p><u>Зміни.</u></p> <p>Редакційні</p>
--	--	--	--

~~будівельно-монтажних,
пунктоналагоджувальних
робіт лінійної частини
приєднання та/або робіт із
створення потужності, на
умовах та у порядку, що не
передбачені вимогами
цього Кодексу та Закону
України «Про ринок
електричної енергії».~~

Загальний строк
чинності технічних умов
та договору про
приєднання не може
перевищувати шість років
з дня укладення договору
про приєднання.

...

Цим розділом
визначаються особливості:

1) стандартного
приєднання
електроустановок
замовника;

2) нестандартного
приєднання
електроустановок
замовника;

3) приєднання
електроустановок,
призначених для
виробництва електричної
енергії, та УЗЕ;

4) приєднання
електроустановок
замовників до електричних

		<p>мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок <u>іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж ОСР;</u></p>	
--	--	---	--

<p>4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю</p>	<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p>		
---	--	--	--

<p>до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p>	<p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p>З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта</p>		
--	---	--	--

	<p>господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСП, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСП технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні</p>		
--	---	--	--

	<p>вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника</p>		
--	--	--	--

	<p>електричної енергії – замовника послуги з присднання;</p> <p>4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);</p> <p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;</p> <p>6) встановлення у точці присднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці присднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про</p>		
--	--	--	--

	<p>надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <ul style="list-style-type: none"> із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам; із ОСР на відповідність технічним умовам; із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП). <p>Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;</p> <p>8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.</p>		
--	---	--	--

	<p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>		
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p>		

<p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>		
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання</p>	

<p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволenu потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного</p>	<p>випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволenu потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозвolenної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного</p>	<p>електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволenu потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від</p>	<p>Зміни</p> <p>Обґрунтування</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Запропоноване формулювання базується на категорії "існуюча дозволена потужність", яка не має визначення ні в Законі про ринок, ні в Кодексі. 2. Визначення напруги в точці приєднання як величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозвolenної потужності не відповідає Закону про ринок, який передбачає лише "замовлену до приєднання потужність" як базу (ч. 15, 16 ст. 21, де визначено,
---	---	---	---

<p>трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ; від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія за надійністю відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.</p>	<p>в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до</p>	<p>прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини <u>заявленої до приєднання потужності</u> максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної</p>	<p>що плата за приєднання, відстань та ступінь напруги визначаються виходячи із замовленої до приєднання потужності).</p> <p>Таким чином, навіть у випадках, коли замовник подає нову окрему заявку на приєднання, ОСР, застосовуючи запропоновану модель, враховує попередньо видані технічні умови (ТУ), які залишаються чинними, і на цій підставі:</p> <ul style="list-style-type: none"> • визначає підвищений клас напруги в точці приєднання (наприклад, замість 10 кВ – 35 кВ),
---	---	---	--

	<p>використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від</p>	<p>підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ; від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ; від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків,</p>	<ul style="list-style-type: none"> • або пропонує технічно доступну точку, розташовану значно далі. <p>. В свою чергу підключення на вищій напрузі – суттєве збільшення витрат на підключення.</p>
--	---	---	---

	<p>точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина—максимальної розрахункової (прогнозованої) <u>потужності (замовленої до приєднання потужності з урахуванням існуючої</u></p>	
--	---	--	--

~~дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності~~
знаходиться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних

		<p>мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника, <u>виходячи з величини замовленої до приєднання потужності, зазначеної у заяві про приєднання</u> з урахуванням умов но величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша</p>	
--	--	--	--

		відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного рівня напруги, які забезпечують заявлену категорію надійності (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.	
4.2. Стандартне приєднання			
4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.	4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання. Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами		

замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23	5	25
	0,4	5	10
II ступінь	0,23	7	32
	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
	0,4	13	25
III ступінь	0,4	16	32
	0,4	20	40
	0,4	25	50
IV ступінь	0,4	30	63
	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному

	<p>приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.</p> <p>Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних покажчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тоннелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку,</p>		
--	---	--	--

	визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.		
4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме: розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку; ...	4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме: розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання; ...		
4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. ...	4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника: першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів; третього ступеня потужності становить 75 календарних днів; четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів. Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. ...		
4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне	4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до	4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати	

<p>приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20</p>	<p>електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за</p>	<p>за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p>	<p>Обґрунтування до видалення.</p>
--	---	---	------------------------------------

<p>робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p>	<p>приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p>	<p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма</p>	<p>Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>
--	--	--	--

	<p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає</p>	
--	---	---	--

		<p>під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	
4.3. Нестандартне приєднання			
4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до	4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання,	4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної	<p><u>Зміни</u> та Видалення.</p> <p>Обґрунтування.</p>

<p>умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p>	<p>невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва</p>	<p>частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється</p>	<p>Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов. Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок.</p>
--	--	---	--

	<p>електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми</p>	<p>шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p><u>Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод.</u></p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають</p>	
--	---	--	--

	<p>технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p>право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися</p>	
--	--	---	--

		<p>до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-</p>	
--	--	--	--

		101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».	
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до</p>	<p>Обґрунтування до змін та видалення.</p> <p>Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>

<p>потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання</p>	<p>плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до</p>	<p>електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не</p>	
--	--	--	--

<p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p>	<p>бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p>за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до</p>	
---	--	---	--

		<p>електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації; залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p><u>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</u></p> <p>У разі якщо замовник послуги з</p>	
--	--	--	--

		<p>приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів</p>	
--	--	---	--

попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

~~Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, нуєконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.~~

<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>	<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>		
	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та</p>	

	<p>нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання; сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p>	<p>укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва</p>	<p><u>Зміни</u></p> <p>Редакційні і по суті</p> <p>Обґрунтування. Впорядкувати порядок залучення підрядників. Додати обов'язок замовника інформувати про залучення підрядників для забезпечення належної якості робіт з правом на обґрунтоване заперечення протягом 5-ти денного строку. Це забезпечує баланс інтересів</p> <p>Обґрунтування. Чітко обмежує відповідальність</p>
--	--	---	---

	<p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише</p>	<p>електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. Будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи виконуються замовником або залученими ним підрядними організаціями, які відповідають вимогам законодавства щодо права виконання відповідних видів робіт. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт; інформування ОСР про залучену підрядну організацію до початку виконання робіт (у разі наявності у ОСР обґрунтованих зауважень щодо невідповідності підрядної організації вимогам законодавства</p>	<p>рамками виконання робіт.</p>
--	---	--	---------------------------------

	<p>проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних,</p>	<p>про право на виконання відповідного виду робіт, такі зауваження надсилаються замовнику протягом 5 робочих днів з дня отримання повідомлення);</p> <p>виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт з дотриманням вимог затвердженої забезпечення відповідності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і</p>	<p>Пропонуємо встановити конкретний строк, протягом якого ОСР може заявити зауваження.</p>
--	--	--	--

	<p>пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги ;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини</p>	<p>мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник</p>	
--	---	---	--

	<p>приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або</p>	
--	---	---	--

		<p>створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне</p>	
--	--	---	--

		<p>приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання; надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до</p>	
--	--	--	--

точки приєднання
вимогам проєктної
документації та
нормативно-технічних
документів із посиланням
на ці конкретні положення
вимог. Такі зауваження
надсилаються замовнику
не пізніше ніж через 10
робочих днів з дня
завершення відповідних
робіт або подання
документації. Замовник
має право надати
обґрунтовані заперечення
протягом 5 робочих днів.

...

4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж			
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями</p>	<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення</p>		

відповідно до державних будівельних норм та правил).	потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.		
<p>...</p> <p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p>		

<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника</p>		
---	---	--	--

	<p>електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>		
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p>		

<p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>		
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>			
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на</p>		

	<p>сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного</p>	<p>Видалено. Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов. Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).</p>

<p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом</p>	<p>пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати</p>	<p>Обґрунтування.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок.</p>
---	--	---	--

	<p>України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на</p>	
--	--	--	--

~~приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.~~

~~Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.~~

Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод.

~~Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та~~

		<p>Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>		

<p>оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка</p>	<p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання</p>		
---	---	--	--

<p>забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>	<p>електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.10. Замовник та/або інший заінтересований суб'єкт має право</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово</p>	

<p>письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p> <p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку: повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання; або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з</p>	<p>звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку: повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення</p>	<p>Обґрунтування до видалення.</p>
--	---	--	------------------------------------

	<p>відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	<p>відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної</p>	<p>Фактично це положення відкриває шлях до зловживань з боку ОСР: формальний позов = "замороження" будь-яких технічних умов.</p> <p>Окрім того, згідно з КАС України, оскарження адміністративного акта до суду не зупиняє його дії, якщо суд сам не виніс ухвалу про зупинення (ч. 4 ст. 150).</p>
--	--	--	---

обґрунтованості вимог
технічних умов на
приєднання або
залишення його без змін.

ОСР має внести
відповідні зміни до
технічних умов на
приєднання на виконання
висновку центрального
органу виконавчої влади,
що реалізує державну
політику у сфері нагляду
(контролю) в галузі
електроенергетики

протягом 14 календарних
днів. ~~або протягом 14~~
~~календарних днів в~~
~~установленому~~
~~законодавством порядку~~
~~звернутися до суду щодо~~
~~обґрунтованості виданого~~
~~центрального органом~~
~~виконавчої влади, що~~
~~реалізує державну~~
~~політику у сфері нагляду~~
~~(контролю) в галузі~~
~~електроенергетики,~~
~~висновку.~~ У цьому разі
остаточне рішення щодо
виконання висновку
центрального органу
виконавчої влади, що
реалізує державну
політику у сфері нагляду
(контролю) в галузі
електроенергетики, щодо
технічної обґрунтованості

		вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.	
4.6. Розроблення проектно-кошторисної документації			
<p>4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням</p>	<p>4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проекту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проектування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на виконання будівельних</p>	<p>4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики</p>	<p>Обґрунтування.</p> <p>Пропонуємо встановити строк у 5 робочих днів для надання ОСР даних.</p>

<p>послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані <u>протягом 5 робочих днів з отримання звернення</u>. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у</p>	
--	---	--	--

випадках, визначених законодавством.

У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом**, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом**. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.

У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник

		<p>надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p>	<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p> <p>За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав</p>		

<p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>		
<p>4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію</p>			
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними</p>	<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-</p>		

<p>особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>		
4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі			
<p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>		
4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики			

<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність.</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію,</p>		
---	--	--	--

<p>потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>	<p>що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>		
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах енергетичного Споживача-Користувача</p>			
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою</p>		

<p>електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР.</p> <p>...</p>	<p>установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p>		

<p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для</p>	<p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску</p>		
---	---	--	--

<p>недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p>	<p>електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження</p>		
--	--	--	--

	навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.		
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або</p>		

<p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозвolenої до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозвolenої до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва</p>		

<p>договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки</p>	<p>(крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою</p>		
--	---	--	--

<p>розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
---	---	--	--

<p>споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>			
<p>4.12.6. Споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>		
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>			
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок</p>	<p><u>Мета уточнення</u> усунути будь-яку невизначеність або різне</p>

<p>виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <ul style="list-style-type: none"> у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання; у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про 	<p>теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для</p>	<p>(у тому числі побудованої в кілька черг, кожна з яких має окремий комерційний облік), призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу</p>	<p>тлумачення, що можуть виникнути у випадках, коли електроустановка виробника побудована в кілька черг, кожна з яких має окремий комерційний облік, проте всі черги приєднані до мереж ОСР та/або ОСП на підставі одного договору про приєднання, а УЗЕ приєднується до однієї з таких черг, потужність якої, зокрема, може бути меншою за потужність інших черг</p>
---	---	--	---

<p>надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного</p>	<p>електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>(передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління <u>незалежно від того, до якої саме черги фізично приєднана УЗЕ, у тому числі якщо потужність такої черги є меншою за дозволену (договірну) потужність електроустановки..</u></p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, <u>якщо в них прямо зазначено величину потужності, призначеної для споживання на власні потреби</u> призначених для споживання електричної</p>	<p>Обґрунтування змін</p> <p>Закон України «Про ринок електричної енергії» не вимагає оформлення окремого приєднання для заряджання установки зберігання енергії (УЗЕ), якщо така УЗЕ підключена до технологічних мереж виробника.</p>
--	---	--	---

<p>споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий</p>	<p>енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 15 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва, <u>крім випадків, коли такий відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:</u></p> <p>- <u>потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність;</u> <u>та</u></p>	<p>Метою запропонованих змін є створення юридично визначеної можливості заряджання УЗЕ без необхідності отримання нових технічних умов на споживання, за умови, що УЗЕ підключена до внутрішніх електричних мереж виробника.</p> <p>Разом із тим, для балансу інтересів ОСП та ОСР пропонується, що</p> <p>(1) відбір потужності на заряджання УЗЕ здійснюється лише в обсязі, який не перевищує номінальну потужність УЗЕ; та</p> <p>(2) підтверджений ОСП як технічно допустимий. Таке погодження</p>
--	---	--	---

<p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних</p>	<p>- <u>та така</u> <u>потужність</u> <u>може бути</u> <u>забезпечена з</u> <u>боку мережі</u> <u>ОСП без</u> <u>негативного</u> <u>впливу на</u> <u>режим роботи</u> <u>мережі,</u> <u>що</u> <u>підтверджується</u> <u>ся</u> <u>відповідним</u> <u>письмовим</u> <u>погодженням</u> <u>ОСП шляхом</u> <u>фіксації</u> <u>відповідної</u> <u>величини</u> <u>відбору в</u> <u>договорі про</u> <u>надання</u> <u>послуг з</u> <u>розподілу</u> <u>(передачі)</u> <u>електричної</u> <u>енергії.</u></p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок</p>	<p>оформлюється через фіксацію відповідної величини в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p> <p>Окрім того, пропонуємо збільшити % з 8 до 15 для виробників з інших джерел.</p>
--	---	--	--

	<p>електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, <u>крім випадків, коли такий відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність;</u> <u>та</u> - <u>така потужність може бути забезпечена з боку мережі ОСП без негативного впливу на режим роботи мережі, що підтверджується</u> 	
--	--	--	--

ся
відповідним
письмовим
погодженням
ОСП шляхом
фіксації
відповідної
величини
відбору в
договорі про
надання
послуг з
розподілу
(передачі)
електричної
енергії

Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.

У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за

		результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. ...	
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії			
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії			
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про</p>	<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок</p>		

<p>розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що</p>		
--	---	--	--

	<p>укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,</p> <p>порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,</p> <p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,</p> <p>випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.</p> <p>Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p>		
--	--	--	--

	<p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>		
11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача.	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії			
11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:	11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:		

<p>1) ОМСП, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСП, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>	<p>1) ОМСП, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСП, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>		
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>...</p>	<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної</p>		

	<p>енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та</p>	

<p>разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС</p>	<p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі,</p>	<p>виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на</p>	
---	---	--	--

<p>України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва</p>	<p>параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p>	<p>власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, <u>якщо в них прямо зазначено величину потужності, призначеної для споживання на власні потреби, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 15 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва, крім</u></p>	
--	--	--	--

<p>електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p>	<p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p>	<p><u>випадків, коли відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність;</u> - <u>така потужність може бути забезпечена з боку мережі ОСР без негативного впливу на режим роботи мережі, що підтверджується відповідним письмовим погодженням ОСР шляхом фіксації відповідної величини відбору в договорі про надання</u> 	
--	--	---	--

<p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p><u>послуг</u> <u>розподілу</u> <u>(передачі)</u> <u>електричної енергії.</u> 3</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед</p>	
---	---	--	--

виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;

ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;

у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;

виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно

		<p>до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу</p>	
--	--	---	--

		<p>електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної</p>	
--	--	--	--

		<p>енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p>	
--	--	---	--

		11) інші умови; 12) реквізити ОСР та виробника.	
	11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.		
Додаток 1 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
Додаток 2 до Кодексу систем розподілу ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР			

про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності		Додаток 3 до Кодексу систем розподілу	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача		Додаток 10 до Кодексу систем розподілу	
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):		

Директор ТОВ «Санвін 12»



Ігор Шентяпін

**Таблиця пропозицій щодо проекту змін до Типового договору
про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу**

№ з/п	Проект редакції Договору	Пропозиції Учасника ринку	Обґрунтування пропозицій
КОДЕКС СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (із змінами)			
Додаток І до Кодексу системи розподілу			
Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу			
1.	<p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.
2.	<p>4.2. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	<p>4.2. За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.</p>	Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.

3.	<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приднання з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать вимогам, передбачених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електричної енергії». Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приднання з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутє обмеження на зміну договору приднання. Абз. 3-6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>
4.	<p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені, якщо вони суперечать з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p>Уточнення.</p>

Директор ТОВ «Санвін 12»

Ігор Шентяпін



**Таблиця пропозицій щодо проєкту змін до Типового договору
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»**

№ з/п	Проект редакції Договору	Пропозиції Учасника ринку	Обґрунтування пропозицій
КОДЕКС СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (із змінами)			
Додаток 2 (продовження) до Кодексу системи розподілу			
Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»			
1.	<p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.
2.	<p>3.3.2. У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.</p>	<p>3.3.2. У разі істотного та документально підтвердженого порушення Замовником зобов'язань за цим Договором, яке призводить до неможливості подальшого виконання зобов'язань Виконавця за цим Договором, Виконавець має право звернутись до Замовника з письмовою вимогою про усунення такого порушення.</p> <p>У разі невиконання вимоги протягом 10 робочих днів Виконавець має право тимчасово призупинити виконання відповідних зобов'язань до усунення порушення, письмово повідомивши про це Замовника. У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.</p>	Пропонуємо удосконалити редакцію з урахуванням балансу інтересів замовника та ОСР, оскільки в первісній редакції (1) поняття "неналежного виконання" – надто розпливчате; (2) порушується принцип співмірності: одна помилка — і зупинка всього

3.	4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	4.2. За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	Запропонована Редакцією редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3-6 ч 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.
4.	<p>8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або несплати заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).</p>	<p>8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.</p> <p>Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод. Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або несплати заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).</p>	<p>Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов.</p> <p>Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).</p> <p>Обґрунтування. Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок.</p>
5.	8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним.	8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому цим Договором та чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним.	Нікчемність встановлюється законом, не договором (ст. 215 Цивільного кодексу).
6.	8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднання з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього	8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать вимогам, передбачених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електричної енергії», крім випадків:	Запропонована Редакцією редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3-6 ч 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності

	<p>договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з присдання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>збільшення строків надання послуг з присдання з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу;</p> <p>збільшення строку дії договору про присдання та технічних умов про присдання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>порядку оплати вартості послуги з присдання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»;</p>	<p>технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>
7.	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного присдання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на присдання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про присдання вважається розірваним, а технічні умови на присдання такими, що втратили чинність.</p>	<p>8.5. У разі несплати Замовником вартості послуги з присдання у строк, визначений цим Договором, Виконавець має право надати Замовнику письмову вимогу про сплату з попередженням про можливість розірвання Договору.</p> <p>Якщо протягом 10 робочих днів з дати отримання такої вимоги Замовник не здійснить оплату, Виконавець має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку. У такому разі технічні умови вважаються такими, що втратили чинність, з дати розірвання Договору. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного присдання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на присдання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про присдання вважається розірваним, а технічні умови на присдання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Пропозиції щодо випадку несплати Замовником вартості послуги з присдання.</p>
8.	<p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного присдання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного присдання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені, якщо вони суперечать з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p>Уточнення.</p>

Директор ТОВ «Санвін 12»

Ігор Шентяпін



Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов’язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта			
Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проєкту постанови	Пропозиції учасника ринку	Коментар
II. Терміни та визначення			
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших еноживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень та в інших випадках, визначених цим Кодексом	нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об’єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації	номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації.	<i>В запропонованій в проєкті редакції наявна колізія у визначенні номінальної потужності. Пропонуємо визначити, що потужність визначається заводом-виробником. Щоб визначення не відрізнялось від визначення в КСП</i> Це коментар ДТЕК був, якщо правильно пам’ятаю, при внесені зміни до ліц умов по УЗЕ.. <i>Прохання до Наталі дізнатися чи була врахована ця правка від ДТЕК Регулятором.</i>
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			
4.1.2. ... Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання). Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.	4.1.2. ... Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання). Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.	4.1.2. ... Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання). Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.	

<p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об’єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об’єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p>	<p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об’єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об’єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>	<p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать вимогам, передбачених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електрично енергії». ,крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об’єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об’єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок <u>іншого</u> виробника електричної енергії, <u>електроустановки якого приєднані до мереж ОСР</u>;</p>	<p><u>Зміни.</u></p> <p>Обґрунтування.</p> <p>Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p> <p><u>Зміни.</u></p> <p>Редакційні</p>
---	---	--	--

<p>4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p>	<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p>З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних</p>		
---	---	--	--

	<p>мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;</p>		
--	--	--	--

	<p>4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);</p> <p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;</p> <p>6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам;</p> <p>із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;</p> <p>8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.</p> <p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення)</p>		
--	---	--	--

	<p>електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>		
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>		
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи</p>	

<p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія за надійністю відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.</p>	<p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до</p>	<p>дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина——максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовленої до приєднання <u>потужності</u> з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходиться в</p>	<p><u>Зміни</u></p> <p>Обґрунтування</p> <p>1. Запропоноване формулювання базується на категорії "існуюча дозволена потужність", яка не має визначення ні в Законі про ринок, ні в Кодексі.</p> <p>2. Визначення напруги в точці приєднання як величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності не відповідає Закону про ринок, який передбачає лише "замовлену до приєднання потужність" як базу (ч. 15, 16 ст. 21, де визначено, що плата за приєднання, відстань та ступінь напруги визначаються виходячи із замовленої до приєднання потужності).</p> <p>Таким чином, навіть у випадках, коли замовник подає нову окрему заявку на приєднання, ОСР, застосовуючи запропоновану модель, враховує попередньо видані технічні умови (ТУ), які залишаються чинними, і на цій підставі:</p> <ul style="list-style-type: none">визначає підвищений клас напруги в точці приєднання (наприклад, замість 10 кВ – 35 кВ),або пропонує технічно доступну точку, розташовану значно далі. <p>.</p> <p>В свою чергу підключення на вищій напрузі – суттєве збільшення витрат на підключення.</p>
---	--	--	---

	<p>1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>	<p>межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника, <u>виходячи з величини замовленої до приєднання потужності, зазначеної у заяві про приєднання з урахуванням умов по величині макеимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</u></p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного рівня напруги, які забезпечують заявлену категорію надійності (ступеня напруги, що відповідає ступенню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>					
4.2. Стандартне приєднання							
4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.	<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p> <table><tr><td>Ступінь</td><td>Рівень напруги в точці приєднання, кВ</td><td>Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт</td><td>Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А</td></tr></table>	Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А		
Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А				

	<table><tr><td>I ступінь</td><td>0,23 0,4</td><td>5 5</td><td>25 10</td></tr><tr><td rowspan="6">II ступінь</td><td>0,23</td><td>7</td><td>32</td></tr><tr><td>0,23</td><td>8</td><td>40</td></tr><tr><td>0,23</td><td>10</td><td>50</td></tr><tr><td>0,4</td><td>8</td><td>16</td></tr><tr><td>0,4</td><td>10</td><td>20</td></tr><tr><td>0,4</td><td>13</td><td>25</td></tr><tr><td rowspan="3">III ступінь</td><td>0,4</td><td>16</td><td>32</td></tr><tr><td>0,4</td><td>20</td><td>40</td></tr><tr><td>0,4</td><td>25</td><td>50</td></tr><tr><td rowspan="3">IV ступінь</td><td>0,4</td><td>30</td><td>63</td></tr><tr><td>0,4</td><td>40</td><td>80</td></tr><tr><td>0,4</td><td>50</td><td>100</td></tr></table> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.</p> <p>Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.</p> <p>Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв’язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>	I ступінь	0,23 0,4	5 5	25 10	II ступінь	0,23	7	32	0,23	8	40	0,23	10	50	0,4	8	16	0,4	10	20	0,4	13	25	III ступінь	0,4	16	32	0,4	20	40	0,4	25	50	IV ступінь	0,4	30	63	0,4	40	80	0,4	50	100		
I ступінь	0,23 0,4	5 5	25 10																																											
II ступінь	0,23	7	32																																											
	0,23	8	40																																											
	0,23	10	50																																											
	0,4	8	16																																											
	0,4	10	20																																											
	0,4	13	25																																											
III ступінь	0,4	16	32																																											
	0,4	20	40																																											
	0,4	25	50																																											
IV ступінь	0,4	30	63																																											
	0,4	40	80																																											
	0,4	50	100																																											
4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме: розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку; ...	4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме: розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку																																													

	<p>2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>Обґрунтування до видалення.</p> <p>Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>
4.3. Нестандартне приєднання			
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок</p>	<p><u>Зміни та Видалення.</u></p> <p>Обґрунтування.</p> <p>Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов.</p> <p>Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок.</p>

	<p>виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p><u>електричної енергії” та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод.</u></p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>	<p>Обґрунтування до змін та видалення.</p> <p>Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з

<p>дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p>	<p>дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії», не допускається.</p>	<p>дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p><u>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</u></p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії», не допускається.</p>	
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>	<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>		
	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного</p>	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо</p>	

	<p>господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов’язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого</p>	<p>врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов’язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. <u>Будівельно-монтажні та пусконалагоджувальні роботи виконуються замовником або залученими ним підрядними організаціями, які відповідають вимогам законодавства щодо права виконання відповідних видів робіт. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт; інформування ОСР про залучену підрядну організацію до початку виконання робіт (у разі наявності в ОСР обґрунтованих зауважень щодо невідповідності підрядної організації вимогам законодавства про право на виконання відповідного виду робіт, такі зауваження надсилаються замовнику протягом 5 робочих днів з дня отримання повідомлення);</u></p> <p><u>виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт з дотриманням вимог затвердженої забезпечення відновідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</u></p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого</p>	<p><u>Зміни</u></p> <p>Редакційні і по суті</p> <p>Обґрунтування. Впорядкувати порядок залучення підрядників. Додати обов’язок замовника інформувати про залучення підрядників для забезпечення належної якості робіт з правом на обґрунтоване заперечення протягом 5-ти денного строку. Це забезпечує баланс інтересів</p> <p>Обґрунтування. Чітко обмежує відповідальність рамками виконання робіт.</p>
--	--	--	---

	<p>здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов’язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних</p>	<p>здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов’язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих</p>	<p>Питання: а якщо перевищить?</p> <p>Пропонуємо встановити конкретний строк, протягом якого ОСР може заявити зауваження.</p>
--	--	---	---

	<p>мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги ;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на <u>ні конкретні положення вимог. Такі зауваження надсилаються замовнику не пізніше ніж через 10 робочих днів з дня завершення відповідних робіт або подання документації. Замовник має право надати обґрунтовані заперечення протягом 5 робочих днів.</u></p> <p>...</p>	
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж			
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання.</p>	<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення</p>		

<p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил).</p> <p>...</p>	<p>потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>		
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p>		

<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>		
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заявипротягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>		
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>			
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня</p>		

	<p>2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про</p>	<p>Видалено. Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов.</p> <p>Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).</p> <p>Обґрунтування. Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок.</p>

	<p>приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p><u>Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод.</u></p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання,</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p>		

<p>ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>	<p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.10. Замовник та/або інший заінтересований суб’єкт має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p>	

<p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку.</p> <p>У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	<p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики <u>протягом 14 календарних днів, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку.</u> У цьому разі <u>остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</u></p>	<p>Обґрунтування до видалення.</p> <p>Фактично це положення відкриває шлях до зловживань з боку ОСР: формальний позов = "замороження" будь-яких технічних умов.</p> <p>Окрім того, згідно з КАС України, оскарження адміністративного акта до суду не зупиняє його дії, якщо суд сам не виніс ухвалу про зупинення (ч. 4 ст. 150).</p>
4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації			
<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних</p>	<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних</p>	<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на</p>	

<p>мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання ОСР не несе жодних зобов’язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов’язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов’язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов’язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані <u>протягом 5 робочих днів з отримання звернення</u>. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов’язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов’язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>Обґрунтування.</p> <p>Пропонуємо встановити строк у 5 робочих днів для надання ОСР даних.</p>
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або іншому суб’єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p> <p>За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює</p>	<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб’єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p>		

<p>узагальнене технічне рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>		<p>За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>			
4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію					
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>		<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>			
4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі					
<p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>		<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>			
4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики					
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за</p>		<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за</p>			

<p>кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп’ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>	<p>кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп’ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>		
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача Користувача</p> <p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою</p>		

<p>установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР.</p> <p>...</p>	<p>установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>		<p>УЗЕ</p>
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту,</p>		

<p>енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p>	<p>блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному</p>		

	споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.		
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p>		

<p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установи з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установи (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установи невідповідності встановленої генеруючої установи вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установи потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установи з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установи (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установи невідповідності встановленої генеруючої установи вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
<p>4.12.6. Споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установи яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установи щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установи яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установи щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>		
4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача			
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує задоволеної до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установи, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок (у тому числі побудованої в кілька черг, кожна з яких має окремий комерційний облік), призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує задоволеної до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління незалежно від того, до якої саме черги фізично приєднана УЗЕ, у тому числі якщо потужність такої черги є меншою за дозволену (договірну) потужність електроустановки..</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої</p>	<p>Мета уточнення усунути будь-яку невизначеність або різне тлумачення, що можуть виникнути у випадках, коли електроустановка виробника побудована в кілька черг, кожна з яких має окремий комерційний облік, проте всі черги приєднані до мереж ОСР та/або ОСП на підставі одного договору про приєднання, а УЗЕ приєднується до однієї з таких черг, потужність якої, зокрема, може бути меншою за потужність інших черг</p>

<p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов’язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <ul style="list-style-type: none">у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб’єктів господарювання;у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб’єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, якщо в них прямо зазначено величину потужності, призначеної для споживання на власні потреби призначених для еноживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 15 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва, крім випадків, коли такий відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:</p> <ul style="list-style-type: none">- <u>потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність; та</u>- <u>та така потужність може бути забезпечена з боку мережі ОСП без негативного впливу на режим роботи мережі, що підтверджується відповідним письмовим погодженням ОСП шляхом фіксації відповідної величини відбору в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</u> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, крім випадків, коли такий відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:</p> <ul style="list-style-type: none">- <u>потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність; та</u>- <u>така потужність може бути забезпечена з боку мережі ОСП без негативного впливу на режим роботи мережі, що підтверджується відповідним письмовим погодженням ОСП шляхом фіксації відповідної величини відбору в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії</u> <p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої</p>	<p>Обґрунтування змін</p> <p>Закон України «Про ринок електричної енергії» не вимагає оформлення окремого приєднання для заряджання установки зберігання енергії (УЗЕ), якщо така УЗЕ підключена до технологічних мереж виробника.</p> <p>Метою запропонованих змін є створення юридично визначеної можливості заряджання УЗЕ без необхідності отримання нових технічних умов на споживання, за умови, що УЗЕ підключена до внутрішніх електричних мереж виробника.</p> <p>Разом із тим, для балансу інтересів ОСП та ОСР пропонується, що</p> <p>(1) відбір потужності на заряджання УЗЕ здійснюється лише в обсязі, який не перевищує номінальну потужність УЗЕ; та</p> <p>(2) підтверджений ОСП як технічно допустимий. Таке погодження оформлюється через фіксацію відповідної величини в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p> <p>Окрім того, пропонуємо збільшити % з 8 до 15 для виробників з інших джерел</p>
--	---	--	--

	<p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов’язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>...</p>	
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії			
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії			
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов’язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов’язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії</p>	<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов’язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов’язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p>		

<p>в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:</p> <ul style="list-style-type: none">визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника. <p>Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p> <ul style="list-style-type: none">акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;		
---	---	--	--

	<p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>		
11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов’язки споживача.	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії			
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>	<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>		
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>...</p>	<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника</p>		

	<p>– власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) права та обов’язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об’єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов’язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, якщо в них прямо зазначено величину потужності, призначеної для споживання на власні потреби, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах)– згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 15 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва, крім випадків, коли відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі</p>	<p>Обґрунтування змін</p> <p>Закон України «Про ринок електричної енергії» не вимагає оформлення окремого приєднання для заряджання установки зберігання енергії (УЗЕ), якщо така УЗЕ підключена до технологічних мереж виробника.</p> <p>Метою запропонованих змін є створення юридично визначеної можливості заряджання УЗЕ без необхідності отримання нових технічних умов на споживання, за умови, що УЗЕ підключена до внутрішніх електричних мереж виробника.</p> <p>Разом із тим, для балансу інтересів ОСП та ОСР пропонується, що</p> <p>(1) відбір потужності на заряджання УЗЕ здійснюється лише в обсязі, який не перевищує номінальну потужність УЗЕ; та</p> <p>(2) підтверджений ОСП як технічно допустимий. Таке погодження оформлюється через фіксацію відповідної величини в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p> <p>Окрім того, пропонуємо збільшити % з 8 до 15 для виробників з інших джерел</p>

<p>здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов’язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов’язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об’єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов’язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов’язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог</p>	<p><u>приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:</u></p> <p>- <u>потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність; та</u></p> <p>- <u>така потужність може бути забезпечена з боку мережі ОСП без негативного впливу на режим роботи мережі, що підтверджується відповідним письмовим погодженням ОСП шляхом фіксації відповідної величини відбору в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</u></p> <p>7) права та обов’язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об’єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов’язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p>	
---	---	---	--

	<p>технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до невідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p>надання виробнику інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов’язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до невідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>	
	<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>		
	<p>Додаток 1 до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>		
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		

Додаток 2 до Кодексу систем розподілу			
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу			
ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
Додаток 10 до Кодексу систем розподілу			
Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача			
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):		

Таблиця пропозицій щодо проєкту змін до Типового договору
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»

№ з/п	Проект редакції Договору	Пропозиції Учасника ринку	Обґрунтування пропозицій
КОДЕКС СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (із змінами)			
Додаток 2 (продовження) до Кодексу системи розподілу			
Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»			
1.	<p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>
2.	<p>3.3.2 . У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.</p>	<p>3.3.2. У разі істотного та документально підтвердженого порушення Замовником зобов'язань за цим Договором, яке призводить до неможливості подальшого виконання зобов'язань Виконавця за цим Договором, Виконавець має право звернутись до Замовника з письмовою вимогою про усунення такого порушення.</p> <p>У разі невиконання вимоги протягом 10 робочих днів Виконавець має право тимчасово призупинити виконання відповідних зобов'язань до усунення порушення, письмово повідомивши про це Замовника У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.</p>	<p>Пропонуємо удосконалити редакцію з урахуванням балансу інтересів замовника та ОСР, оскільки в первісній редакції (1) поняття "неналежного виконання" – надто розпливчате; (2) порушується принцип співмірності: одна помилка — і зупинка всього</p>

3.		4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	4.2. За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.	Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.
4.		<p>8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).</p>	<p>8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.</p> <p>Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод. Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності).</p>	<p>Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов.</p> <p>Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).</p> <p>Обґрунтування. Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок.</p>
5.		8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним .	8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому цим Договором та чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним.	Нікчемність встановлюється законом, не договором (ст. 215 Цивільного кодексу).
6.		8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків: збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу, збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього	8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать вимогам, передбачених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електричної енергії», крім випадків:	Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності

	<p>договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p>	<p>технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.</p>
7.	<p>8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>8.5. У разі несплати Замовником вартості послуги з приєднання у строк, визначений цим Договором, Виконавець має право надати Замовнику письмову вимогу про сплату з попередженням про можливість розірвання Договору.</p> <p>Якщо протягом 10 робочих днів з дати отримання такої вимоги Замовник не здійснить оплату, Виконавець має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку. У такому разі технічні умови вважаються такими, що втратили чинність, з дати розірвання Договору. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	<p>Пропозиції щодо випадку несплати Замовником вартості послуги з приєднання.</p>
8.	<p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені, якщо вони суперечать з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p>Уточнення.</p>

Директор ТОВ «Санвін 12»

Ігор Шентяпін

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«СОЛАР-ІНВЕСТ»**
29000, м. Хмельницький, вул. Трудова 31, тел.0674233177
ЄДРПОУ 40789160 ІПН 407891622254,
АТ "ОТП БАНК", МФО 300528
р/р UA823005280000026000455080257
towsolar@gmail.com

Вих.23 від 20.05.2025

НКРЕКП

Про надання пропозицій

ТОВ «СОЛАР-ІНВЕСТ» надсилає пропозиції щодо проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» №4213), що має ознаки регуляторного акта.

Додаток до листа окремим файлом: Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» №4213), що має ознаки регуляторного акта.

З повагою,
Директор ТОВ СОЛАР-ІНВЕСТ

Володимир ЯВОРСЬКИЙ

Порівняльна таблиця

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Зміст запропонованих положень проєкту постанови	Пропозиції Товариства	Обґрунтування та застереження
II. Терміни та визначення		
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших еноживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;		
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії або визначається за найменшим показником між загальною потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та загальною потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації	<i>Має забезпечуватись варіативність - для установок, де така величина прямо вказана заводом виробником приймається згідно технічної документації заводу виробника, де не вказана - визначається за найменшим показником... При цьому виробник може надати дані для одного модуля, а до складу установки входить</i>

		декілька модулів. Має відповідати визначенню в КСП
IV. Порядок приєднання до систем розподілу		
4.1. Загальні положення		
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів</p>	<p><i>Пропонується вилучити. Договір типовий, тобто, такий, що підлягає конкретизації. Заборона на внесення змін обмежує можливість конкретизації умов даного договору, а також не враховує всі можливі варіанти приєднань, наприклад, приєднання до мереж суб'єкта господарювання, включення до договору про приєднання інших сторін договору, які задіяні в процесі створення технічної можливості приєднання, внесення змін до ТУ, тощо. Чому не можна змінити порядок оплати, якщо замовник хоче оплатити всю вартість послуги одним платежем?</i></p>

<p>попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії; <p>...</p>	<p>товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії; <p>...</p>	
<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має</p>		

<p>надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов’язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об’єктах таких пов’язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об’єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об’єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об’єктів критичної інфраструктури інших суб’єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об’єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p>	<p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p>	<p><i>Пропонується виключити. Приєднання до електричних мереж виробників, які приєднані до системи передачі має врегулюватися КСП, а не КСР. В КСР пропонуємо врегулювати питання</i></p>
---	--	---

<p>3 метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або</p>	<p>3 метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані</p>	<p>приєднання електроустановок виробників до мереж виробників, які приєднані до системи розподілу.</p> <p><i>Пропонується розглянути інший підхід. (з урахуванням попереднього коментаря про КСП), подібний до активного споживача. Замовник - виробник звертається до власника мережі -виробника із заявою про приєднання. Власник мереж готує технічні умови на приєднання з урахуванням вимог ОСР та, за потреби, при Р більше 5 МВт, з ОСП , узгоджує їх з ОСР, до мереж якого приєднані його електроустановки та, за потреби, при Р більше 5 МВт - з ОСП. ОСР та ОСП можуть висувати вимоги виключно щодо систем зв'язку, управління , РЗіА та комерційного обліку. Виключний перелік вимог ОСР та ОСП публікується ними на офіційних веб сайтах. Договір про</i></p>
---	---	--

<p>надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі; 2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів; 3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання; 4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо); 5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до 	<p>ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж та включає до них технічні вимоги ОСП.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі; 2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів; 3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання; 4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо); 5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі; 	<p>приєднання, що укладається за довільною формою між виробником- замовником і виробником власником мереж обов'язково містить наступні положення:....</p> <p>Невід'ємним додатком такого договору є технічні умови нестандартного приєднання видані власником мереж та узгоджені ОСР та, за потреби ОСП.</p>
--	--	--

<p>генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;</p> <p>6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <ul style="list-style-type: none"> із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам; із ОСР на відповідність технічним умовам; із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП). <p>Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;</p> <p>8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР</p>	<p>6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <ul style="list-style-type: none"> із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам; із ОСР на відповідність технічним умовам; із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП). <p>Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;</p> <p>8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після</p>	
--	---	--

<p>після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.</p> <p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>	<p>завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.</p> <p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>	
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача</p>		

<p>електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>		
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p>	<p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання з урахуванням існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки</p>	<p><i>Редакційна правка. Запропонована регулятором редакція передбачає дві величини потужності замовлена і існуюча. Проте далі використовується тільки одна величина - замовлена до приєднання, яка включає в себе і існуючу потужність</i></p>

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з

<p>потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.</p>		
4.2. Стандартне приєднання		
<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною</p>		

<p>напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p>					
ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залеж від величин замовленої до приєднання потужності, А		
I ступінь	0,23	5	25		
	0,4	5	10		
II ступінь	0,23	7	32		
	0,23	8	40		
	0,23	10	50		
	0,4	8	16		
	0,4	10	20		
	0,4	13	25		
III ступінь	0,4	16	32		
	0,4	20	40		
	0,4	25	50		
IV ступінь	0,4	30	63		
	0,4	40	80		
	0,4	50	100		
<p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.</p> <p>Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.</p>					

<p>Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.</p> <p>Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тоннелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>		
<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:</p> <p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>		
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p>		

<p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів; третього ступеня потужності становить 75 календарних днів; четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>		

<p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p><i>Пропонується вилучити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому, ніж передбачено умовами типового договору. Відповідно, доцільно було б залишити можливість внесення змін и до договору про приєднання в частині розрахунків.</i></p>
<p>4.3. Нестандартне приєднання</p>		
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з</p>		

<p>урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж</p>	<p>...</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію</p>	<p>У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е» вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.</p> <p>Незрозуміла вимога загального характеру. Ставки приєднання є для I, II, та III категорії з надійності. Для СОУ-ставки відсутні. В окремих випадках ДБН дозволяє приєднання</p>
---	---	---

<p>35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p>«N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	<p><i>електростанцій однією лінією, як у такому випадку повинен діяти ОСР і Замовник приєднання.</i></p>
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або</p>		

<p>не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів</p>		
---	--	--

<p>з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p><i>Пропонується залишити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому, ніж передбачено умовами типового договору</i></p> <p><i>Сторони не мають бути обмежені в своєму праві ініціювати зміни до договору приєднання. Типовий договір про нестандартне приєднання, є договором приєднання у розумінні цивільного кодексу, тому без внесення змін до нього шляхом укладання відповідної додаткової угоди, замовник не зможе реалізувати своє право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</i></p>
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення</p>		

<p>замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>		
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p>	<p>виконання замовником на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p>	<p><i>Договір укладається між ОСР (як замовником будівництва) та замовником приєднання (як підрядником/генпідрядником). У такому випадку власником збудованого буде ОСР, вказання "на користь" тут некоректне</i></p>

<p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або</p>	<p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p>	<p><i>ОСР є власником збудованого</i></p>
---	---	---

створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

Це вже буде не дуже вчасно, якщо мережі вже буде збудовано. Тим паче, якщо ОСР погодило проєктну документацію, згідно з якою проводились буд. роботи, то відповідність має оцінювати не ОСР, а ДІАМ.

+ має проводитись авторський нагляд за будівництвом від проєктувальника, який засвідчує відповідність виконаних робіт ПД

<p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>		
<p align="center">4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p>		
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>		
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	

<p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <ul style="list-style-type: none"> схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки); місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису; прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису. <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <ul style="list-style-type: none"> приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії 	<p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <ul style="list-style-type: none"> схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки); місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису; прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису. <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <ul style="list-style-type: none"> приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу; 	<p><i>Пропонується видалити з урахуванням наведених вище коментарів та пропозицій по зміні підходу до видачі ТУ при приєднанні виробника до мереж виробника приєданого до системи передачі.</i></p>
---	---	---

<p>(крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу</p>		

підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.		
4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж		
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання</p>		

такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.

Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.

Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

...

У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е" вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання -

<p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>...</p>	<p><i>продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.</i></p>
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини</p>		

приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.

У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 **робочих** днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову

<p>угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому</p>		

<p>законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>		
<p align="center">4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації</p>		
<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p>		

<p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням їй обґрунтування.</p>		
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.</p> <p>За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює</p>		

<p>узагальнене технічне рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>		
<p align="center">4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію</p>		
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення</p>	<p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання, у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>	<p><i>Технічна правка</i></p>

<p>потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>		
<p align="center">4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>		
<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>		
<p align="center">4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики</p>		
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>		

<p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>		
4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах еноживача-Користувача		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел</p>		

<p>енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої</p>		

<p>генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє</p>	

<p>письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником-та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>...</p>	<p><i>З урахуванням пропозицій до зміни порядку приєднання (перенести з КСР в КСП)</i></p>
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>...</p>	<p><i>Аналогічно до попереднього пункту</i></p>

<p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої</p>		
--	--	--

<p>установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>		
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>		
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного</p>		

обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими

<p>установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>		
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії		
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані</p>		

укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.

Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладеться договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) між субвиробником та основним виробником укладеться договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладеться між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладеться сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,

порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,

<p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах, відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії, випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.</p> <p>Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>		
<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності</p>	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування</p>	<p><i>Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами</i></p>

якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.	електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.	<i>підходу до приєднання та перенесення з КСР в КСП</i>
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії		
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками; 2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСР, та всіма його субспоживачами; 3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСР; 4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСР; 5) електропостачальником; 6) суміжним ОСР; 7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСР). 		
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>	<p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p>	<p><i>Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання та перенесення з КСР в КСП</i></p>

11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:

1) найменування та реквізити сторін;

2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;

3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;

4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії **на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії** не здійснюється;

5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;

6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.

Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для

інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

7) права та обов'язки сторін;

8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:

виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;

виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;

ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;

ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;

у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;

виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

9) порядок вирішення спорів.

До обов'язків ОСР належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині

<p> транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності; забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії; надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень. До обов'язків виробника належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником; надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини; забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором. До прав ОСР належать, зокрема: право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини. До прав виробника належать, зокрема: право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності; отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії; </p>		
--	--	--

<p>10) форс-мажорні обставини; 11) інші умови; 12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>		
<p style="text-align: right;">Додаток 1 до Кодексу систем розподілу</p> <p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>		
<p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p><i>Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище</i></p>

<p style="text-align: center;">8. Строк Договору</p> <p>...</p> <p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">8. Строк Договору</p> <p>...</p> <p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p> <p>...</p>	<p><i>Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище</i></p>
<p style="text-align: center;">9. Інші умови Договору</p> <p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p style="text-align: center;">9. Інші умови Договору</p> <p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами чинного законодавства.</p> <p><i>Обґрунтування: Пропонується не обмежувати сторони - "законодавство" включає в себе усі НПА, що регулюють питання внесення змін до договору</i></p>	
<p style="text-align: center;">Додаток 2 до Кодексу систем розподілу</p> <p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p style="text-align: center;">про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання</p>		
<p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов</p>	<p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою</p>	<p><i>Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище</i></p>

<p>Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p> <p>...</p>	<p>Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p> <p>...</p>	
<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	<p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	<p><i>Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище</i></p>
<p>9. Інші умови Договору</p> <p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього</p>	<p>9. Інші умови Договору</p> <p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору</p>	<p><i>Пропонується не обмежувати сторони - "законодавство" включає в</i></p>

Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.			та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами чинного законодавства.			себе усі НПА, що регулюють питання внесення змін до договору		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»								
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності								
ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії			ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії			Вимога не відповідає вимогам ДСТУ 8292-2015. Допускається видавати потужність ВЕС по одній лінії.		
26	Необхідність дотримання критерію «N-1»	_____ (ТАК/НІ) * для приєднань з рівнем напруги до 35 кВ. Для приєднань на напругу понад 35 кВ замовчуванням - ТАК. ОСР умови видає від двох найближчих точок з дотриманням критерію «N-1»	26	Необхідність дотримання критерію «N-1»	_____ (ТАК/НІ)* * для приєднань з рівнем напруги до 35 кВ. Для приєднань на напругу понад 35 кВ і вище замовчуванням - ТАК. ОСР умови видає від двох найближчих точок з дотриманням критерію «N-1»			
Додаток 10 до Кодексу систем розподілу Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача								
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):			8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):					

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«СОНЯЧНА ЕНЕРГІЯ ТОВТРИ»**
**31600, Україна, Хмельницька область, Чемеровецький р-н, смт.
Чемерівці, вул. Чапаєва 97 тел.0674233177**
ЄДРПОУ 42106127 ІПН 421061222193
АТ «ПРОКРЕДИТ БАНК» МФО 320984
р/р UA203209840000026002210417810

вих.№16 від 20.05.2025р.

НКРЕКП

Про надання пропозицій

ТОВ «СОНЯЧНА ЕНЕРГІЯ ТОВТРИ» надсилає пропозиції щодо проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» №4213), що має ознаки регуляторного акта.

Додаток до листа окремим файлом: Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» №4213), що має ознаки регуляторного акта.

Директор

ТОВ «СОНЯЧНА ЕНЕРГІЯ ТОВТРИ» _____ ВОЛОДИМИР ЯВОРСЬКИЙ

Порівняльна таблиця
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації
Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення
окремих положень, пов’язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки
регуляторного акта

Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проєкту постанови
II. Терміни та визначення	
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших споживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень та в інших випадках, визначених цим Кодексом	нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, та в інших випадках, визначених цим Кодексом.
номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та— або визначається за найменшим показником між загальною потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та загальною

	потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації
IV. Порядок приєднання до систем розподілу	
4.1. Загальні положення	
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p>

Додано примітку [IL1]: Має забезпечуватись варіативність - для установок, де така величина прямо вказана заводом виробником приймається згідно технічної документації заводу виробника, де не вказана - визначається за найменшим показником... При цьому виробник може надати дані для одного модуля, а до складу установки входить декілька модулів. Має відповідати визначенню КСП

Додано примітку [IL2]: Підтримую пропозицію Даші. Пропоную вилучити. Договір типовий, тобто, такий, що підлягає конкретизації. Заборона на внесення змін обмежує можливість конкретизації умов даного договору, а також не враховує всі можливі варіанти приєднань, наприклад, приєднання до мереж суб'єкта господарювання, включення до договору про приєднання інших сторін договору, які задіяні в процесі створення технічної можливості приєднання, внесення змін до ТУ, тощо. Чому не можна змінити порядок оплати, якщо замовник хоче оплатити всю вартість послуги одним платежем?

	<p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії; <p>...</p>
<p>4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою</p>	<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p>

Додано примітку [DS3]: Не враховано: Пропоную вилучити. Договір типовий, тобто, такий, що підлягає конкретизації. Заборона на внесення змін обмежує можливість конкретизації умов даного договору, а також не враховує всі можливі варіанти приєднань, наприклад, приєднання до мереж суб'єкта господарювання, включення до договору про приєднання інших сторін договору, які задіяні в процесі створення технічної можливості приєднання, внесення змін до ТУ, тощо. Чому не можна змінити порядок оплати, якщо замовник хоче оплатити всю вартість послуги одним платежем?

електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:

електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).

...

До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:

електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).

...

До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:

електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).

...

До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:

електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування ~~(за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).~~

...

4.1.7.2. Виробник електричної енергії, ~~у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСН~~, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.

З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою

Додано примітку [IL4]: Пропоную виключити. Приєднання до електричних мереж виробників, які приєднані до системи передачі має врегульовуватись КСП, а не КСР. В КСР пропонуємо врегульовувати питання приєднання електроустановок виробників до мереж виробників, які приєднані до системи розподілу.

формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

~~У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника — іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник — власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.~~

~~У разі приєднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника — власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСН, замовник має звернутися до ОСН із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.~~

~~ОСН протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.~~

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання ~~та/або надані ОСН~~ (у разі, якщо оператором системи для виробника — власника електричних мереж є ОСН).

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок

виробника електричної енергії – власника електричних мереж та включає до них технічні вимоги ОСП.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з наглядом (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ~~оператора системи розподілу, ОСП~~ потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП.

Додано примітку [IL5]: Пропонується розглянути інший підхід. (з урахуванням попереднього коментаря про КСП), подібний до активного споживача. Замовник - виробник звертається до власника мережі -виробника із заявою про приєднання. Власник мереж готує технічні умови на приєднання з урахуванням вимог ОСП та, за потреби, при Р більше 5 МВт, з ОСП , узгоджує їх з ОСП, до мереж якого приєднані його електроустановки та, за потреби, при Р більше 5 МВт - з ОСП. ОСП та ОСП можуть висувати вимоги виключно щодо систем зв'язку, управління , РЗІА та комерційного обліку. Виключний перелік вимог ОСП та ОСП публікується ними на офіційних веб сайтах. Договір про приєднання, що укладається за довільною формою між виробником-замовником і виробником власником мереж обов'язково містить наступні положення:.... Невід'ємним додатком такого договору є технічні умови нестандартного приєднання видані власником мереж та узгоджені ОСП та, за потреби ОСП.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСР на відповідність виданим ОСР технічним вимогам ~~(у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСР).~~

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника

Додано примітку [IL6]: Логічно поставити другим абзацом у цьому пункті.

Додано примітку [DS7]: До уваги!
У Порядку виконання підготовчих та буд. робіт - терміну «тех. Переоснащення» немає
Також на порталах дозвільних послуг такий вид робіт неможливо вибрати у разі декларування початку робіт або на отримання дозволу на початок робіт.
Пропонується не використовувати застарілий термін

	<p>електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР.</p>
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої</p>

точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:

до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має

точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання з урахуванням існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:**

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Додано примітку [IL8]: Редакційна правка.
Запропонована регулятором редакція передбачає дві величини потужності замовлена і існуюча. Проте далі використовується тільки одна величина - замовлена до приєднання, яка включає в себе і існуючу потужність

визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія за надійністю відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії** від точки **(точок)** приєднання електроустановок замовника до **найближчих двох точок** в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується **замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.**

4.2. Стандартне приєднання

4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23	5	25
	0,4	5	10
II ступінь	0,23	7	32
	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
III ступінь	0,4	13	25
	0,4	16	32
	0,4	20	40
	0,4	25	50
IV ступінь	0,4	30	63

	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тоннелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.

4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:

4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:

<p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів; третього ступеня потужності становить 75 календарних днів; четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання</p>

<p>електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p>	<p>електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>
<p align="center">4.3. Нестандартне приєднання</p>	

Додано примітку [DS9]: Пропонується вилучити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому, ніж передбачено умовами типового договору. Відповідно, доцільно було б залишити можливість внесення змін и до договору про приєднання в частині розрахунків.

<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35</p>
---	---

Додано примітку [DS10]: Видалити, це критично
У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е» вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.

	кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку,</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем</p>

Додано примітку [IL11]: Незрозуміла вимога загального характеру. Ставки приєднання є для I, II, та III категорії з надійності. Для СОУ -ставки відсутні. В окремих випадках ДБН дозволяє приєднання електростанцій однією лінією, як у такому випадку повинен діяти ОСР і Замовник приєднання.

який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та

90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з

<p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p>	<p>приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p>Додано примітку [DS12]: Пропонується залишити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому, ніж передбачено умовами типового договору.</p> <p>Додано примітку [DS13]: Виключити, критично! Сторони не мають бути обмежені в своєму праві ініціювати зміни до договору приєднання</p> <p>Додано примітку [IL14]: Підтримую. Незрозуміла вимога .типовий договір про нестандартне приєднання, є договором приєднання у розумінні цивільного кодексу, тому без внесення змін до нього шляхом укладання відповідної додаткової угоди , замовник не зможе реалізувати своє право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. Можливо, некоректне формулювання, необхідно уточнити , яку мету переслідує.</p>
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів</p>	<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення</p>	

<p>електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>	<p>на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>
	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусканалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання замовником виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з</p>

Додано примітку [DS15]: Як я розумію, договір має бути укладений між ОСР (як замовником будівництва) та замовником приєднання (як підрядником/генпідрядником). У такому випадку власником збудованого буде ОСР, вказання "на користь" тут некоректне

вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;

передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;

передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних

Додано примітку [DS16]: ОСР є власником збудованого, видалити

	<p>коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p>
--	--

Додано примітку [DS17]: Це вже буде не дуже вчасно, якщо мережі вже були збудовані. Тим паче, якщо ОСР погодило проєктну документацію, згідно з якою проводились буд. роботи, то відповідність має оцінювати не ОСР, а ДІАМ.
+ має проводитись авторський нагляд за будівництвом від проєктувальника, який засвідчує відповідність виконаних робіт ПД

<p align="center">Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж	
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил).</p> <p>...</p>	<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги;</p>

Додано примітку [DS18]: Не відповідає діючому законодавству у сфері містобудування

<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p>	<p>отримані від ОСП (у разі присднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії — власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії — власника електричних мереж;</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (кранка, геометричний символ товцю) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки присднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (кранка, геометричний символ товцю) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про присднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі присднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії — власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>присднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>присднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі присднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок</p>
--	---

Додано примітку [IL19]: Пропонується вилучити з урахуванням наведених вище коментарів та пропозицій по зміні підходу до видачі ТУ при приєднанні виробника до мереж виробника приєднаного до системи передачі.

<p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>	
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів,</p>

	<p>робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення</p>

<p>за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих</p>

Додано примітку [DS20]: Виключити, критично!
У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е» вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.

<p>електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>	<p>днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу)</p>
---	---

	<p>замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>
<p>4.5.10. Замовник та/або інший заінтересований суб'єкт має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p> <p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із</p>

<p>державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на присіднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на присіднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на присіднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>
<p>4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації</p>	
<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у</p>	<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути</p>

<p>тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p>	<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p>

<p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>
<p>4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію</p>	
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з <u>нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання, у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-</u></p>

	<p><u>монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності</u> здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>
4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі	
4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.	4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.
4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики	
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі,</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому</p>

Додано примітку [DS21]: Перефразовано

<p>відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>	<p>числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача Користувача</p> <p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР.</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p>

...	<p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСП у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСП у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p>

<p>улаштування технічних засобів (сма́тметр, пристро́й для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p>	<p>улаштування технічних засобів (сма́тметр, пристро́й для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання</p>

<p>технічних вимог споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p>

Додано примітку [IL22]: З урахуванням пропозицій до зміни порядку приєднання (перенесення з КСР в КСП)

Додано примітку [IL23]: Аналогічно попередньому

Додано примітку [IL24]: Аналогічно попередньому

<p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави; відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів,</p>	<p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави; відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої</p>
--	---

<p>ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>
<p>4.12.6. Споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>	
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.

Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.

У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

<p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <ul style="list-style-type: none"> у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання; у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім</p>
---	---

	<p>побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії	
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії	
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання</p>

електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), ~~у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР~~) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,
порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,
порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,
відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,
випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.

Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:

Додано примітку [IL25]: Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання (перенесення з КСР в КСП)

	<p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>
11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача.	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії	
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p>	<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який</p>

Додано примітку [IL26]: Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання (перенесення з КСР в КСП)

<p>3) субспоживачем основного споживача, приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСП;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>	<p>приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСП;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСП споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>...</p>	<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСП споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСП через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСП на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСП;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСП та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСП;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСП та виробником плата за надання</p>

Додано примітку [IL27]: Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання (перенесення з КСР в КСП)

<p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p>	<p>послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p>
--	--

<p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p>
---	---

	<p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>
	<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>
<p>Додаток 1 до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці

Додаток 2 до Кодексу систем розподілу	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР	
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці
ТИПОВИЙ ДОГОВІР	
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу	
ЗАЯВА	
про приєднання електроустановки певної потужності	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці
Додаток 10 до Кодексу систем розподілу	
Протокол	
вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача	
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ХОЛДИНГОВА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГІЯ ПОДІЛЛЯ»
29000, м. Хмельницький, вул. Трудова 31, тел.0674233177
ЄДРПОУ 41176387 ІПН 411763822252,
АТ "ОТП БАНК" МФО 300528
р/р UA933005280000026009455086252
energiapodilla@gmail.com

№18 від 20.05.2025

НКРЕКП

Про надання пропозицій

ТОВ «ХОЛДИНГОВА КОМПАНІЯ «ЕНЕРГІЯ ПОДІЛЛЯ» надсилає пропозиції щодо проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» №4213), що має ознаки регуляторного акта.

Додаток до листа окремим файлом: Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» №4213), що має ознаки регуляторного акта.

З повагою,
Директор

Володимир ЯВОРСЬКИЙ

Додаток до листа №18 від 20.05.2025р

змінює формат: Шрифт: не напівжирний, курсив

НКРЕКП

Відформатовано: Справа

Від ТОВ «ХК «ЕНЕРГІЯ ПОДІЛЛЯ»

ЄДРПОУ 41176387

Директора Яворського В.С.

Відформатовано: Зліва

Порівняльна таблиця

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проєкту постанови
II. Терміни та визначення	
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших енергетичних користувачів електричної енергії та/або ОСР;
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень та в інших випадках, визначених цим Кодексом	нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.
номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати

якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	відпуск або відбір електричної енергії та або визначається за найменшим показником між загальною потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та загальною потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації
IV. Порядок приєднання до систем розподілу	
4.1. Загальні положення	
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року №</p>

Додано примітку [IL1]: Має забезпечуватись варіативність - для установок, де така величина прямо вказана заводом виробником приймається згідно технічної документації заводу виробника, де не вказана - визначається за найменшим показником... При цьому виробник може надати дані для одного модуля, а до складу установки входить декілька модулів. Має відповідати визначенню КСП

Додано примітку [IL2]: Підтримую пропозицію Даші. Пропоную вилучити. Договір типовий, тобто, такий, що підлягає конкретизації. Заборона на внесення змін обмежує можливість конкретизації умов даного договору, а також не враховує всі можливі варіанти приєднань, наприклад, приєднання до мереж субєкта господарювання, включення до договору про приєднання інших сторін договору, які задіяні в процесі створення технічної можливості приєднання, внесення змін до ТУ, тощо. Чому не можна змінити порядок оплати, якщо замовник хоче оплатити всю вартість послуги одним платежем?

<p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p>	<p>1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії; <p>...</p>
<p>4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p>	<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог</p>

Додано примітку [DS3]: Не враховано: Пропоную вилучити. Договір типовий, тобто, такий, що підлягає конкретизації. Заборона на внесення змін обмежує можливість конкретизації умов даного договору, а також не враховує всі можливі варіанти приєднань, наприклад, приєднання до мереж суб'єкта господарювання, включення до договору про приєднання інших сторін договору, які задіяні в процесі створення технічної можливості приєднання, внесення змін до ТУ, тощо. Чому не можна змінити порядок оплати, якщо замовник хоче оплатити всю вартість послуги одним платежем?

<p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p>	<p>нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСН, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p>З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта</p>
---	---

Додано примітку [IL4]: Пропоную виключити. Приєднання до електричних мереж виробників, які приєднані до системи передачі має врегульовуватись КСП, а не КСР. В КСР пропонуємо врегульовувати питання приєднання електроустановок виробників до мереж виробників, які приєднані до системи розподілу.

господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

~~У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника — іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник — власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.~~

~~У разі приєднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника — власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСР, замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.~~

~~ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.~~

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника — власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання ~~та/або надані ОСР (у разі, якщо оператором системи для виробника — власника електричних мереж є ОСР).~~

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику — власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником — власником електричних мереж величини дозволеної

до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж та включає до них технічні вимоги ОСП.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ~~оператора системи розподілу,~~ ОСП потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП.

Додано примітку [IL5]: Пропонується розглянути інший підхід. (з урахуванням попереднього коментаря про КСП), подібний до активного споживача. Замовник - виробник звертається до власника мережі -виробника із заявою про приєднання. Власник мереж готує технічні умови на приєднання з урахуванням вимог ОСП та, за потреби, при Р більше 5 МВт, з ОСП , узгоджує їх з ОСП, до мереж якого приєднані його електроустановки та, за потреби, при Р більше 5 МВт - з ОСП. ОСП та ОСП можуть висувати вимоги виключно щодо систем зв'язку, управління , РЗІА та комерційного обліку. Виключний перелік вимог ОСП та ОСП публікується ними на офіційних веб сайтах. Договір про приєднання, що укладається за довільною формою між виробником-замовником і виробником власником мереж обов'язково містить наступні положення:..... Невід'ємним додатком такого договору є технічні умови нестандартного приєднання видані власником мереж та узгоджені ОСП та, за потреби ОСП.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСП та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСП на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам ~~(у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).~~

Замовник має погодити з ОСП проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСП щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСП після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника

Додано примітку [IL6]: Логічно поставити другим абзацом у цьому пункті.

Додано примітку [DS7]: До уваги!
У Порядку виконання підготовчих та буд. робіт - терміну «тех. Переоснащення» немає
Також на порталах дозвільних послуг такий вид робіт неможливо вибрати у разі декларування початку робіт або на отримання дозволу на початок робіт.
Пропонується не використовувати застарілий термін

	<p>електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР.</p>
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої</p>	<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої</p>

точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:

до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має

точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання з урахуванням існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:**

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Додано примітку [IL8]: Редакційна правка.

Запропонована регулятором редакція передбачає дві величини потужності замовлена і існуюча. Проте далі використовується тільки одна величина - замовлена до приєднання, яка включає в себе і існуючу потужність

визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія за надійністю відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії** від точки **(точок)** приєднання електроустановок замовника до **найближчих двох точок** в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується **замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.**

4.2. Стандартне приєднання

4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23	5	25
	0,4	5	10
II ступінь	0,23	7	32
	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
III ступінь	0,4	13	25
	0,4	16	32
	0,4	20	40
	0,4	25	50
IV ступінь	0,4	30	63

	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тоннелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.

4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:

4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:

<p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів; третього ступеня потужності становить 75 календарних днів; четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання</p>

<p>електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p>	<p>електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>
<p align="center">4.3. Нестандартне приєднання</p>	

Додано примітку [DS9]: Пропонується вилучити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому, ніж передбачено умовами типового договору. Відповідно, доцільно було б залишити можливість внесення змін и до договору про приєднання в частині розрахунків.

<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35</p>
---	---

Додано примітку [DS10]: Видалити, це критично
У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е» вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.

	кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку,</p>	<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем</p>

Додано примітку [IL11]: Незрозуміла вимога загального характеру. Ставки приєднання є для I, II, та III категорії з надійності. Для СОУ -ставки відсутні. В окремих випадках ДБН дозволяє приєднання електростанцій однією лінією, як у такому випадку повинен діяти ОСР і Замовник приєднання.

який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та

90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з

<p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p>	<p>приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p>Додано примітку [DS12]: Пропонується залишити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому, ніж передбачено умовами типового договору.</p> <p>Додано примітку [DS13]: Виключити, критично! Сторони не мають бути обмежені в своєму праві ініціювати зміни до договору приєднання</p> <p>Додано примітку [IL14]: Підтримую. Незрозуміла вимога .типовий договір про нестандартне приєднання, є договором приєднання у розумінні цивільного кодексу, тому без внесення змін до нього шляхом укладання відповідної додаткової угоди , замовник не зможе реалізувати своє право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. Можливо, некоректне формулювання, необхідно уточнити , яку мету переслідує.</p>
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів</p>	<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення</p>	

<p>електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>	<p>на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>
	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання замовником виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з</p>

Додано примітку [DS15]: Як я розумію, договір має бути укладений між ОСР (як замовником будівництва) та замовником приєднання (як підрядником/генпідрядником). У такому випадку власником збудованого буде ОСР, вказання "на користь" тут некоректне

вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;

передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;

передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних

Додано примітку [DS16]: ОСР є власником збудованого, видалити

коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.

Додано примітку [DS17]: Це вже буде не дуже вчасно, якщо мережі вже були збудовані. Тим паче, якщо ОСР погодило проєктну документацію, згідно з якою проводились буд. роботи, то відповідність має оцінювати не ОСР, а ДІАМ.
+ має проводитись авторський нагляд за будівництвом від проєктувальника, який засвідчує відповідність виконаних робіт ПД

<p align="center">Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж	
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил).</p> <p>...</p>	<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги;</p>

Додано примітку [DS18]: Не відповідає діючому законодавству у сфері містобудування

<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p>	<p>отримані від ОСП (у разі присднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії — власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії — власника електричних мереж;</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:</p> <p>схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);</p> <p>місце розташування об'єкта замовника (кранка, геометричний символ товцю) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки присднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (кранка, геометричний символ товцю) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про присднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі присднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії — власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:</p> <p>присднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>присднання електроустановок замовника — виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі присднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок</p>
--	---

Додано примітку [IL19]: Пропонується вилучити з урахуванням наведених вище коментарів та пропозицій по зміні підходу до видачі ТУ при приєднанні виробника до мереж виробника приєднаного до системи передачі.

<p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>	
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p>	<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів,</p>

	<p>робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення</p>

<p>за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих</p>

Додано примітку [DS20]: Виключити, критично!
У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е» вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.

<p>електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>	<p>днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.</p> <p>На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.</p> <p>У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.</p> <p>У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу)</p>
---	---

	<p>замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>
<p>4.5.10. Замовник та/або інший заінтересований суб'єкт має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p> <p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із</p>

<p>державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на присіднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на присіднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на присіднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>
<p>4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації</p>	
<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у</p>	<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути</p>

<p>тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>	<p>сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проектною організацією замовника має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектною документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p>	<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p>

<p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>
<p>4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію</p>	
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з <u>нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання, у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-</u></p>

	<p><u>монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності</u> здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>
4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі	
4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.	4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.
4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики	
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі,</p>	<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому</p>

Додано примітку [DS21]: Перефразовано

<p>відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>	<p>числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача Користувача</p> <p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР.</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p>

...	<p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСП у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСП у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p>

<p>улаштування технічних засобів (сма́ртметр, пристро́й для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p>	<p>улаштування технічних засобів (сма́ртметр, пристро́й для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання</p>

<p>технічних вимог споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p>

Додано примітку [IL22]: З урахуванням пропозицій до зміни порядку приєднання (перенесення з КСР в КСП)

Додано примітку [IL23]: Аналогічно попередньому

Додано примітку [IL24]: Аналогічно попередньому

<p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави; відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів,</p>	<p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави; відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої</p>
--	---

<p>ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>
<p>4.12.6. Споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>	
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.

Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.

У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

<p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <ul style="list-style-type: none"> у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання; у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім</p>
---	---

	<p>побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії	
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії	
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання</p>

електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), ~~у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР~~) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,
порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,
порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,
відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,
випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.

Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:

Додано примітку [IL25]: Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання (перенесення з КСР в КСП)

	<p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>
11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача.	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії	
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p>	<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який</p>

Додано примітку [IL26]: Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання (перенесення з КСР в КСП)

<p>3) субспоживачем основного споживача, приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСП;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>	<p>приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСП;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСП споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>...</p>	<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСП споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСП через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСП на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСП;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСП та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСП;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСП та виробником плата за надання</p>

Додано примітку [IL27]: Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання (перенесення з КСР в КСП)

<p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p>	<p>послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p>
--	--

<p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та виробника.</p>	<p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p>
---	---

	<p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>
	<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>
<p>Додаток 1 до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці

Додаток 2 до Кодексу систем розподілу	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР	
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці
ТИПОВИЙ ДОГОВІР	
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці
Додаток 3 до Кодексу систем розподілу	
ЗАЯВА	
про приєднання електроустановки певної потужності	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці
Додаток 10 до Кодексу систем розподілу	
Протокол	
вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача	
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):

Вих.№05-14/2025 від 14 травня 2025 року

**Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП/Регулятор)**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19
Телефон: +38 (044) 204-48-27
Електронна пошта: box@nerc.gov.ua

*Щодо проєкту постанови НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, -
Зміни до Кодексу систем розподілу
(щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ), яка представляє виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, висловлює свою повагу НКРЕКП та звертається щодо наступного.

08 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкт постанови НКРЕКП, - Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) (далі – Проєкт постанови) з метою отримання зауважень та пропозицій до нього.

Проєктом постанови, зокрема, визначаються права виробника електричної енергії, який підключив установку зберігання енергії до власних мереж, здійснювати відбір електричної енергії як від власних генеруючих установок, так і з ОЕС України, як це передбачено Законом України «Про ринок електричної енергії» з урахуванням змін, внесених Законом України від 14 січня 2025 року № 4213-IX (далі – Законом).

Разом з тим, Проєкт постанови встановлює додаткові вимоги до виробників, а також визначає нерівні умови для різних виробників, окремо виділяючи виробників, що виробляють електричну енергію з енергії сонця від інших виробників, що Законом не передбачені.

Асоціація вважає, що при прийнятті рішення Регулятором щодо змін до Кодексу систем розподілу має бути дотримано принцип недискримінації, як це визначається ч.12 ст. 2 Закону; нові положення Кодексу систем розподілу мають інтерпретуватися та розумітися усіма учасниками ринку (як виробниками, так і операторами систем розподілу, тощо) однаково та не надавати жодному учаснику ринку застосовувати свої права на шкоду іншим.

УАВЕ підготувало пропозиції змін до Проєкту постанови, що додаються, які усувають зазначені вище протиріччя із Законом. Просимо їх розглянути та врахувати в рамках доопрацювання Проєкту постанови.

Додатково інформуємо, що Асоціація підтримує Проєкт постанови та необхідність його прийняття, з урахуванням поданих пропозицій.

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX), опублікованого 08 травня 2025 року.

З повагою

Голова Асоціації



Олександр Козакевич

Зауваження та пропозиції

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
II. Терміни та визначення		
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших еноживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;		
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу , та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна		

здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації		
IV. Порядок приєднання до систем розподілу		
4.1. Загальні положення		
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p>		

збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,

строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,

порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,

права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

...

Цим розділом визначаються особливості:

1) стандартного приєднання електроустановок замовника;

2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;

3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;

4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;

<p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;</p> <p>...</p>		
<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках,</p>		

що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).

...

До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:

електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (~~за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок~~).

...

4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.

З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до

переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж

щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

б) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж

<p>виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p>		
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>		
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої</p>		

точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:**

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000

до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії** від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до **найближчих двох точок** в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується **замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по**

величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.					
4.2. Стандартне приєднання					
<p>4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p>					
Рівень	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежних величин замовленого приєднання потужності, А		
І	0,23	5	25		
	0,4	5	10		
II	0,23	7	32		
	0,23	8	40		
	0,23	10	50		
	0,4	8	16		
	0,4	10	20		
	0,4	13	25		
III	0,4	16	32		
	0,4	20	40		
	0,4	25	50		
IV	0,4	30	63		
	0,4	40	80		
	0,4	50	100		
У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для					

стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних показників, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених

<p>насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>		
<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме: розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного обліку лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>		
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості</p>		

<p>приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>		
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p>		

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

<p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>		
<p>4.3. Нестандартне приєднання</p>		
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p>		

Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.

Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.

За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Повідомлення має містити ідентифікатор.

У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування

<p>енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>		
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає</p>		

відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

~~За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.~~

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової

<p>угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>		
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних</p>		

ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.		
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусканалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт щодо будівництва</p>		

електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;

забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;

передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;

передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні

установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням

проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

<p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>		
<p>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p>		
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>		
<p>4.4.2.</p>		

....
До заяви про приєднання додаються такі документи:

...
4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

...
У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:

схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);

місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;

прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.

Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.

Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:

приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;

приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.

Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.

ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.

<p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>		
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження</p>		

щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.		
4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж		
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання</p>		

<p>відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати</p>		

підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.

Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.

Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий

<p>договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>		
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p> <p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах</p>		

зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.

У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 **робочих** днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.

Технічні умови набувають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під

<p>дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>		
<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення</p>		

відповідних змін до технічних умов на приєднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.

ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо

технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.		
4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації		
<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для</p>		

<p>розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.</p>		
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі</p>		

створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.

ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.

Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.

За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.

ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.**

Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.

Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.

Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.

4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію		
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>		
4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі		
<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення</p>		

потребує припинення електропостачання інших Користувачів.		
4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики		
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p>		

<p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>		
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах енергоснабжувача Користувача</p>		
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою</p>		

генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;

2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;

3) **виробники** – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.

Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.

Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.

...

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки **ВИРОБНИКОМ**, споживачем або активним споживачем, у тому числі

В зв'язку із запропонованими змінами НКРЕКП до підпункту 4.12.1. пропонується по тексту внести редакційні правки з врахуванням пропозицій:

В абзаці 4, пункту 4.12.1. додати «**виробник**», та замінити «**споживач**» на «**користувач**».

	<p>приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий споживач КОРИСТУВАЧ має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>...</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого споживача КОРИСТУВАЧА після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого споживача КОРИСТУВАЧА здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір приєднатися до електричних мереж активного—споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок ВИРОБНИКОМ, споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного</p>	<p>Усюди по тексті пункту 4.12. додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач»</p> <p>В абзаці 11, пункту 4.12.1. Додати «виробник», та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 12, пункту 4.12.1. Додати «виробник» та замінити «споживач» на «користувач».</p> <p>В абзаці 13, пункту 4.12.1. Додати «виробником», та замінити «активного споживача» на «користувача».</p>
--	--	---

	<p>споживача КОРИСТУВАЧА, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>У разі приєднання (підключення) генеруючої установки ВИРОБНИКОМ, споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>В абзаці 14, пункту 4.12.1. Додати «виробником»</p>
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою,</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки виробник електричної енергії, споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>... Далі по тексту</p>	<p>В пункті 4.12.2. додати виробника електричної енергії, згідно запропонованих НКРЕКП змін в пункті 4.12.1.</p>

в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення місць для опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою

<p>установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою</p>		

<p>установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку</p>		

вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:

відповідності потужності встановленої **споживачем** генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;

величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);

виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;

відповідності встановленої генеруючої установки наданій **виробником або** споживачем однолінійній схемі;

виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.

За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах **виробника або** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт

про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.

У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.

У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (**виробника**) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).

<p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>		
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>		
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу</p>	<p>4.13.1. Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, за таких умов: відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії; у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника 	<p>Пропонується пункт 4.13.1. викласти в редакції, що дослівно відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо усіх виробників електричної енергії, виробників за «зеленим» тарифом та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, як це також визначається в Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання енергії та в запропонованих змінах до Кодексу комерційного обліку, які схвалені НКРЕКП 13.05.2025 року.</p>

(передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.

відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;

- виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які не входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від його власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує задоволеної до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії,

Для запобігання виникненню неоднозначного розуміння та трактування цього положення ц: **«У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.**

Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу», як умова, що при відборі УЗЕ виробника з мереж ОСР встановлюється необхідність

<p>Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператора системи розподілу.</p>	<p>перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>- виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>- іншими виробниками електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності з</p>	<p>укладення договору на приєднання, отримання технічних умов та оплати за приєднання, що не відповідає ст.30, ст.71 Закону України «Про ринок електричної енергії», пропонується прибрати даний пункт. Слова «у разі необхідності» звужує права виробника; коли виникає така необхідність та з чим пов'язана така необхідність (критерії та випадки необхідності) чітко не визначені, тому виробник має доводити, що такої необхідності немає.</p> <p>Вважаємо, що встановлення додаткових умов виробникам за "зеленим" тарифом щодо можливості здійснювати діяльність зі зберігання енергії на власних УЗЕ з відбором з мереж ОСР, що відрізняються від умов, які встановлені для усіх виробників Законом, та як такі, що погіршують стан у порівнянні з іншими виробниками не відповідає принципу недискримінації, що визначається ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії», та не відповідає цьому Закону.</p> <p>Відповідно до ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом</i></p>
--	--	--

	<p>виробництва електричної енергії, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	<p><i>недискримінації рішення, дії, бездіяльності суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»</i></p> <p>Введення додаткових параметрів/критеріїв (4% та 8%), за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про</p>
--	---	---

<p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <ul style="list-style-type: none"> у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання; у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. 		<p>ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»</i></p>
--	--	--

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності

<p>активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>Пропонується в даному абзаці не змінювати «користувач» на «споживач» та абзац перенести на початок розділу для узагальнення усіх виробників, як це передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії». «Користувач» - це визначення ширше ніж «споживач», та охоплює також визначення «Виробник». «Споживач», «виробник» та «користувач» – це чітко визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» терміни. Цей розділ охоплює значно ширше взаємовідносини, ніж тільки для споживача.</p>
<p>XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</p>		
<p>11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії</p>		

11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів **і виробників електричної енергії**, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у **тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.**

Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.

Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.

Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому

числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,

порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,

порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,

<p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,</p> <p>випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.</p> <p>Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності,</p>		
---	--	--

відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.		
11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.		
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії		
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</p> <p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).</p>		
11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику		

<p>на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) найменування та реквізити сторін; 2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії; 3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР; 4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску 		

виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;

5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;

б) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.

Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

7) права та обов'язки сторін;

б) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.

Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Пропонується пункт б) договору викласти **дослівно** до Закону України «Про ринок електричної енергії» та не вводити додаткові обмеження, що не передбачаються Законом України «Про ринок електричної енергії».

Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу

<p>8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як</p>		<p>недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <i>«Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»</i></p>
--	--	---

до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

9) порядок вирішення спорів.

До обов'язків ОСР належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;

забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;

надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

До обов'язків виробника належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;

забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.

<p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>		
<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або</p>		

величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу		Додаток 1 до Кодексу систем розподілу
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання		Додаток 2 до Кодексу систем розподілу
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»		
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці	
ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності		Додаток 3 до Кодексу систем розподілу
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці	
Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача		Додаток 10 до Кодексу систем розподілу
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):	

Голова Асоціації

Козакевич О.Ю.





Бізнес-центр «Лаврський»:
вул. Лаврська 20, м. Київ, 01015 Україна
Тел.: +38 050 2232996
e-mail: info@uwea.com.ua
<https://uwea.com.ua>

**Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

*Вих.№ 50-05/2025
від 20 травня 2025 року*

*Щодо змін до Кодексу систем розподілу
(щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Шановні колеги!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України і об'єднує понад 100 компаній з 16 країн світу, включно з національними та міжнародними інвесторами, засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

Компанії-члени УВЕА детально проаналізували проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) («**Проект**») і пропонують внести зміни до Проєкту (додаток 1 до цього листа).

Сподіваємось на подальшу плідну співпрацю та зворотній зв'язок від Вас.

Додатки:

Додаток 1 - Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) на 51 сторінках

**З повагою,
А.Є. Конеченков,
Голова Правління УВЕА**

Порівняльна таблиця

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213),
що має ознаки регуляторного акта

Зміст запропонованих положень проєкту постанови	Пропозиції асоціації
II. Терміни та визначення	
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших споживачів користувачів електричної енергії та/або ОСР;	
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, та в інших випадках, визначених цим Кодексом.	
«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії або визначається за найменшим показником між загальною потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та загальною потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації
	Обґрунтування: Має забезпечуватись варіативність - для установок, де така величина прямо вказана заводом виробником приймається згідно технічної документації заводу виробника, де не вказана - визначається за найменшим показником... При цьому

	виробник може надати дані для одного модуля, а до складу установки входить декілька модулів. Має відповідати визначенню КСП
IV. Порядок приєднання до систем розподілу	
4.1. Загальні положення	
<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами)</p>

попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти»,

права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

...

Цим розділом визначаються особливості:

- 1) стандартного приєднання електроустановок замовника;
- 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;
- 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;
- 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;
- 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;
- 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;
- 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;
- 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;
- 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;

...

~~бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти»,~~

~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».~~

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.

...

Цим розділом визначаються особливості:

- 1) стандартного приєднання електроустановок замовника;
- 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;
- 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;
- 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;
- 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;
- 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;
- 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;
- 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;
- 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;

...

Обґрунтування: Пропонується вилучити. Договір типовий, тобто, такий, що підлягає конкретизації. Заборона на внесення змін обмежує можливість конкретизації умов даного договору, а також не враховує всі можливі варіанти приєднань, наприклад, приєднання до мереж суб'єкта господарювання, включення до договору про приєднання

	інших сторін договору, які задіяні в процесі створення технічної можливості приєднання, внесення змін до ТУ, тощо. Чому не можна змінити порядок оплати, якщо замовник хоче оплатити всю вартість послуги одним платежем?
<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>...</p>	<p>4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок</p>

4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.

З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСП, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне

замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.

Обґрунтування: Пропонується виключити. Приєднання до електричних мереж виробників, які приєднані до системи передачі має врегульовуватись КСП, а не КСР. В КСР пропонуємо врегульовувати питання приєднання електроустановок виробників до мереж виробників, які приєднані до системи розподілу.

З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

~~**У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.**~~

~~**У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.**~~

~~**ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.**~~

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСП, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і

приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання ~~та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).~~

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж **та включає до них технічні вимоги ОСП.**

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

б) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок

б) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ~~оператора системи розподілу~~ ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам ~~(у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).~~

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєданого до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.

ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, ~~технічного переоснащення~~) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.

ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.

Обґрунтування: Пропонується розглянути інший підхід. (з урахуванням попереднього коментаря про КСП), подібний до активного споживача. Замовник -виробник звертається до власника мережі -виробника із заявою про приєднання. Власник мереж готує технічні умови на приєднання з урахуванням вимог ОСР та, за потреби, при P більше 5 МВт, з ОСП, узгоджує їх з ОСР, до мереж якого приєднані його електроустановки та, за потреби, при P більше 5 МВт - з ОСП. ОСР та ОСП можуть висувати вимоги виключно щодо систем зв'язку, управління, РЗІА та комерційного обліку. Виключний перелік вимог ОСР та ОСП публікується ними на офіційних веб сайтах. Договір про приєднання, що укладається за довільною формою між виробником- замовником і виробником власником мереж обов'язково містить наступні положення:.... Невід'ємним додатком такого договору є технічні умови нестандартного приєднання видані власником мереж та узгоджені ОСР та, за потреби ОСП.

<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії);</p> <p>...</p>	
<p>4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.</p> <p>При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих)</p>	<p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих)</p>

електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:**

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності

електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності ~~з урахуванням~~ замовленої до приєднання **з урахуванням** існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки

Обґрунтування: Редакційна правка. Запропонована регулятором редакція передбачає дві величини потужності замовлена і існуюча. Проте далі використовується тільки одна величина - замовлена до приєднання, яка включає в себе і існуючу потужність

(замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.**

4.2. Стандартне приєднання

4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та

відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А
I ступінь	0,23	5	25
	0,4	5	10
II ступінь	0,23	7	32
	0,23	8	40
	0,23	10	50
	0,4	8	16
	0,4	10	20
	0,4	13	25
III ступінь	0,4	16	32
	0,4	20	40
	0,4	25	50
IV ступінь	0,4	30	63
	0,4	40	80
	0,4	50	100

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.

<p>Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних покажчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв'язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p>	
<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:</p> <p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>	
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів; третього ступеня потужності становить 75 календарних днів; четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	

4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).

ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.

У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати

<p>вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	<p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p> <p><i>Обґрунтування: Пропонується вилучити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому, ніж передбачено умовами типового договору. Відповідно, доцільно було б залишити можливість внесення змін и до договору про приєднання в частині розрахунків.</i></p>
<p align="center">4.3. Нестандартне приєднання</p>	
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p>	<p>...</p>

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.

Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.

За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Повідомлення має містити ідентифікатор.

У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і

~~**Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди. ...**~~

Обґрунтування: У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е» вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.

Незрозуміла вимога загального характеру. Ставки приєднання є для I, II, та III категорії з надійності. Для СОУ -ставки відсутні. В окремих випадках ДБН дозволяє приєднання електростанцій однією лінією, як у такому випадку повинен діяти ОСР і Замовник приєднання.

<p>електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».</p>	
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок</p>	

ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.

ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;

залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

~~За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.~~

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами)

За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.

Обґрунтування: Пропонується залишити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому, ніж передбачено умовами типового договору.

У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами)

<p>бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	<p>бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p> <p><i>Обґрунтування: Сторони не мають бути обмежені в своєму праві ініціювати зміни до договору приєднання. Типовий договір про нестандартне приєднання, є договором приєднання у розумінні цивільного кодексу, тому без внесення змін до нього шляхом укладання відповідної додаткової угоди, замовник не зможе реалізувати своє право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</i></p>
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів</p>	

<p>електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>	
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або</p>	<p>виконання замовником на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p><i>Обґрунтування: договір укладається між ОСР (як замовником будівництва) та замовником приєднання (як підрядником/генпідрядником). У такому випадку власником збудованого буде ОСР, вказання "на користь" тут некоректне</i></p>

обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;

передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;

передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землепорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або

~~передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;~~

Обґрунтування: ОСР є власником збудованого

укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.

Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.

Це вже буде не дуже вчасно, якщо мережі вже буде збудовано. Тим паче, якщо ОСР погодило проєктну документацію, згідно з якою проводились буд. роботи, то відповідність має оцінювати не ОСР, а ДІАМ.

+ має проводитись авторський нагляд за будівництвом від проєктувальника, який засвідчує відповідність виконаних робіт ПД

4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж

4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.

У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання **та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.**

Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). **Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.**

...

4.4.2.

....

До заяви про приєднання додаються такі документи:

...

4) графічні матеріали із зазначенням **згідно з вимогами цього пункту Кодексу** місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

...

У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором

4.4.2.

....

До заяви про приєднання додаються такі документи:

...

4) графічні матеріали із зазначенням **згідно з вимогами цього пункту Кодексу** місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

...

У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.

~~У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором~~

системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:

схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);

місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;

прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.

Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.

Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:

приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;

приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.

Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.

ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.

У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.

системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:

схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);

місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;

прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.

Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.

Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:

приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;

приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.

Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.

ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.

У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.

	<p><i>Обґрунтування: Пропонується видалити з урахуванням наведених вище коментарів та пропозицій по зміні підходу до видачі ТУ при приєднанні виробника до мереж виробника приєданого до системи передачі.</i></p>
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>	
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що</p>	

<p>закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	
<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої</p>	

<p>оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>...</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>...</p> <p><i>Обґрунтування: У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е" вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.</i></p>
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати</p>	

реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСП у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСП відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.

Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проектування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСП, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.

На вимогу замовника ОСП може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.

У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.

У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу)

<p>замовник у строк не більше 20 робочих днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	
<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із</p>	

<p>посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.</p>	
<p align="center">4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації</p>	
<p>4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.</p> <p>У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути</p>	

сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.

У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом**, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом**. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.

У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням їй обґрунтування.

4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом**, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.

ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.

<p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>	
<p align="center">4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію</p>	
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання</p>	<p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання, у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини</p>

<p>бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>приєднання та/або робіт із створення потужності, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства. <i>Обґрунтування: Технічна правка (перефразовано)</i></p>
<p align="center">4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>	
<p>4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.</p>	
<p align="center">4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики</p>	
<p>4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>	

<p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> топологію мереж; межі охоронних зон електричних мереж; технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії); додатково для трансформаторних підстанцій: <ul style="list-style-type: none"> кількість трансформаторів; тип та номінальна потужність трансформаторів; інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції; додатково для ліній електропередачі: <ul style="list-style-type: none"> протяжність лінії; нумерація опор; переріз та кількість провідників. 	
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача-Користувача</p>	
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <ul style="list-style-type: none"> 1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР; 2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР; 3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання. <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p>	

<p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>	
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>	

<p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до</p>

<p>також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі , виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.</p> <p>...</p> <p><i>Обґрунтування: З урахуванням пропозицій до зміни порядку приєднання (перенесення з КСР в КСП)</i></p>
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої споживачем генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого не побутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій виробником або споживачем однолінійній схемі;</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>...</p> <p>Обґрунтування: аналогічно до попереднього пункту</p>

виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.

За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах **виробника або** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.

У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.

У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача (**виробника**) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).

<p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	
<p>4.12.6. Виробник, споживач, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача</p>	
<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <ul style="list-style-type: none"> у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання; у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. <p>Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі</p>	

приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.

Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.

<p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	
<p align="center">XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</p>	
<p align="center">11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії</p>	
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про</p>	

транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,

порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,

порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,

відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,

випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.

Невід'ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:

акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;

відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;

схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;

порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.

Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:

для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;

<p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>	
<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p><i>Обґрунтування: Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання (перенесення з КСР в КСП)</i></p>
<p>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</p>	
<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками; 2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами; 3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП; 4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП; 5) електропостачальником; 6) суміжним ОСР; 7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП). 	

<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.</p>	<p>...</p> <p>Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p><i>Обґрунтування: Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання (перенесення з КСР в КСП)</i></p>
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) найменування та реквізити сторін; 2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії; 3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР; 4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється; 5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії; 6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо. 	

Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

7) права та обов'язки сторін;

8) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:

виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;

виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;

ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;

ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;

у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж

виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;

виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

9) порядок вирішення спорів.

До обов'язків ОСР належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;

забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;

надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

До обов'язків виробника належать, зокрема:

виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;

надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;

забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.

До прав ОСР належать, зокрема:

право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

<p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>10) форс-мажорні обставини;</p> <p>11) інші умови;</p> <p>12) реквізити ОСР та виробника.</p>	
<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>	
<p style="text-align: right;">Додаток 1 до Кодексу систем розподілу</p> <p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>	
<p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу,</p>	<p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу,</p>

<p>затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p>	<p>затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).</p> <p>Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.</p> <p><i>Обґрунтування: Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище</i></p>
<p style="text-align: center;">8. Строк Договору</p> <p>...</p> <p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">8. Строк Договору</p> <p>...</p> <p>8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».</p> <p>...</p> <p><i>Обґрунтування: Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище</i></p>
<p style="text-align: center;">9. Інші умови Договору</p> <p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p style="text-align: center;">9. Інші умови Договору</p> <p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами чинного законодавства.</p> <p><i>Обґрунтування: Пропонується не обмежувати сторони - "законодавство" включає в себе усі НПА, що регулюють питання внесення змін до договору</i></p>
<p style="text-align: center;">Додаток 2 до Кодексу систем розподілу</p>	

ТИПОВИЙ ДОГОВІР

про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.

...

8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:

збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,

збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,

порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019

2. Загальні положення

1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.~~

...

Обґрунтування: Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище

~~8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:~~

~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,~~

~~збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~

~~порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів~~

<p>року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p>	<p>України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p><i>Обґрунтування: Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище</i></p>
<p>9. Інші умови Договору</p> <p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу.</p>	<p>9. Інші умови Договору</p> <p>9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами чинного законодавства.</p> <p><i>Обґрунтування: Пропонується не обмежувати сторони - "законодавство" включає в себе усі НПА, що регулюють питання внесення змін до договору</i></p>
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p align="center">про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»</p>	
<p align="center">Додаток 3 до Кодексу систем розподілу</p> <p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановки певної потужності</p>	
<p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії</p>	<p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії</p>

26	Необхідність дотримання критерію «N-1»	<p>_____</p> <p>(ТАК/НІ)*</p> <p>* для приєднань з рівнем напруги в точці приєднання до 35 кВ. Для приєднань на напрузі в точці приєднання 35 кВ і вище за замовчуванням - ТАК. ОСР технічні умови видає від двох найближчих точок з дотриманням критерію «N-1»</p>	26	Необхідність дотримання критерію «N-1»	<p>_____</p> <p>(ТАК/НІ)*</p> <p>* для приєднань з рівнем напруги в точці приєднання до 35 кВ. Для приєднань на напрузі в точці приєднання 35 кВ і вище за замовчуванням - ТАК. ОСР технічні умови видає від двох найближчих точок з дотриманням критерію «N-1»</p> <p>Вимога не відповідає вимогам ДСТУ 8292-2015. Допускається видавати потужність ВЕС по одній лінії.</p>
<p>Додаток 10</p> <p>до Кодексу систем розподілу</p> <p>Протокол</p> <p>вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача</p>					
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):			8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):		