



*Асоціація сонячної енергетики України*

тел: +380937822033  
пошта: [office@aseu.org.ua](mailto:office@aseu.org.ua)  
сайт: [www.aseu.org.ua](http://www.aseu.org.ua)  
адреса: 19/4, Григорія Кочура  
Київ, 03110, Україна

Національній комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та комунальних  
послуг  
Юрію ВЛАСЕНКУ  
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19  
Телефон: +38 (044) 204-48-27  
Електронна пошта: [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)  
[vorona@nerc.gov.ua](mailto:vorona@nerc.gov.ua)

*№1-26/12/2024/ від 26.12.2024*

*Пропозиції та зауваження до проєкту постанови  
НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу  
систем розподілу» (щодо функціонування системи  
моніторингу приєднань)*

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 50 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 7000 осіб.

6 грудня 2024 року на сайті НКРЕКП було розміщено Повідомлення про оприлюднення проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо функціонування системи моніторингу приєднань), що має ознаки регуляторного акта, відповідно до якого було встановлено строк для подання зауважень та пропозицій – до 27 грудня 2024 року (включно).

Асоціація, як профільне галузеве об'єднання учасників ринку сонячної енергетики, в цілому підтримує зазначений проєкт постанови, але наголошує на необхідності його доопрацювання для забезпечення більш ефективного

функціонування системи моніторингу приєднань і врахування потреб учасників ринку відновлюваної енергетики.

З огляду на викладене, Асоціація надає до НКРЕКП зауваження та пропозиції до проєкту постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо функціонування системи моніторингу приєднань), які викладені окремими додатками, та просить врахувати їх під час прийняття відповідного рішення.

В свою чергу, АСЕУ завжди залишається відкритою для співпраці та налаштована на прозорий і конструктивний діалог.

Додатки:

1. Пропозиції та зауваження до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо функціонування системи моніторингу приєднань), що має ознаки регуляторного акта опублікованому 06 грудня 2024 року, в 1 прим на 20 арк.

З повагою  
Голова Асоціації  
сонячної енергетики України



Соколовський В.В.

Виконавець:  
Ольга Іващенко  
тел: 0680213491

**Пропозиції та зауваження до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо функціонування системи моніторингу приєднань), що має ознаки регуляторного акта опублікованому 06 грудня 2024 року**

	<b><i>ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ</i></b>	<b><i>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</i></b>	<b>Пропозиції та зауваження АСЕУ</b>	<b>Обґрунтування</b>
	<b>4.1. Загальні положення</b>			
4.1.19	<p>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</p>	<p>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>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</p>	<p>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</p>		
--	---	---	--	--



	<p>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</p>	<p>визначається відповідно до величини <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></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</p>		
--	---	---	--	--

	<p>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</p>	<p>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 <b>сумарна найкоротша відстань по прямій лінії</b> від точки приєднання електроустановок замовника до <b>найближчих двох точок</b> в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня</p>	<p>Залишити в чинній редакції</p>	<p>Потребує уточнення зі сторони Регулятора, запропонована зміна <b>“сумарна найкоротша відстань по прямій лінії</b> від точки приєднання електроустановок замовника до <b>найближчих двох точок”</b></p>
--	--	--	-----------------------------------	---

	відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.	напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується <b>замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</b>		
4.1.24	<p>У разі зміни замовника (сторони договору) до технічних умов (та всіх непублічних додатків до договору про приєднання) вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника, за умови, що він підтвердив ОСР листом-повідомленням незмінність технічних параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання об'єкта забудови, визначених у технічних умовах.</p> <p>У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до</p>	<p>У разі зміни замовника (сторони договору) до технічних умов (та всіх непублічних додатків до договору про приєднання) вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника, за умови, що він підтвердив ОСР листом-повідомленням незмінність технічних параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання об'єкта забудови, визначених у технічних умовах.</p> <p>У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до</p>		

	інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності) у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом 4.2.6 глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом.	інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності) у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом 4.2.6 глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом.		
	<b>4.2. Стандартне приєднання</b>			
4.2.3	Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:	Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:  надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням		

	<p>надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p> <p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається 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. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального</p>	<p>відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p> <p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається 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. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають</p>		
--	---	--	--	--

	<p>органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання;</p> <p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проєкту зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності</p>	<p>на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання;</p> <p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проєкту зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;</p>		
--	---	---	--	--

	<p>до точки приєднання електроустановок замовника;</p> <p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності));</p> <p>надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) 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 за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-</p>	<p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності));</p> <p>надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) 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 за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу</b></p>		
--	---	---	--	--

	<p>телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі - ідентифікатор).</p>	<p><b>послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань</b></p> <p><del>програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).</del></p>		
<b>№</b>	<b>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</b>			



4.4.3	<p>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</p>	<p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює дату та реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</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</p>		
-------	--	---	--	--

	<p>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>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>		
4.4.4	<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 колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину</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 колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину</p>		

	<p>належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.</p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо</p>	<p>належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв <b>та системи моніторингу приєднань.</b></p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, <del>та/або усунення зауважень</del></p>		
--	--	--	--	--

	<p>заповнення заяви про приєднання.</p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p><del>щодо заповнення заяви про приєднання.</del></p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв <b>та системи моніторингу приєднань</b>, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p><b>Термін усунення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після</b></p>		
--	---	--	--	--

		закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.		
<b>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</b>				
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";	Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано»</b> програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу <b>на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань. має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу</b>		

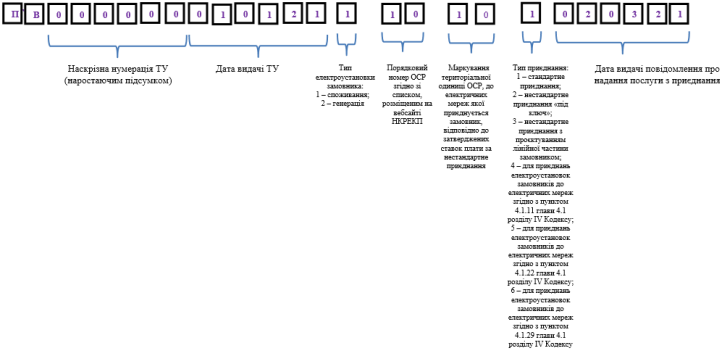
	<p>нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</p> <p>Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду).</p>	<p><del>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 проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</del></p> <p>Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в</p>		
--	---	---	--	--



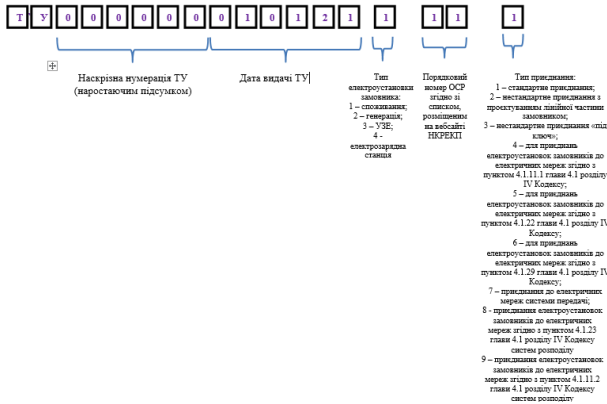
Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання



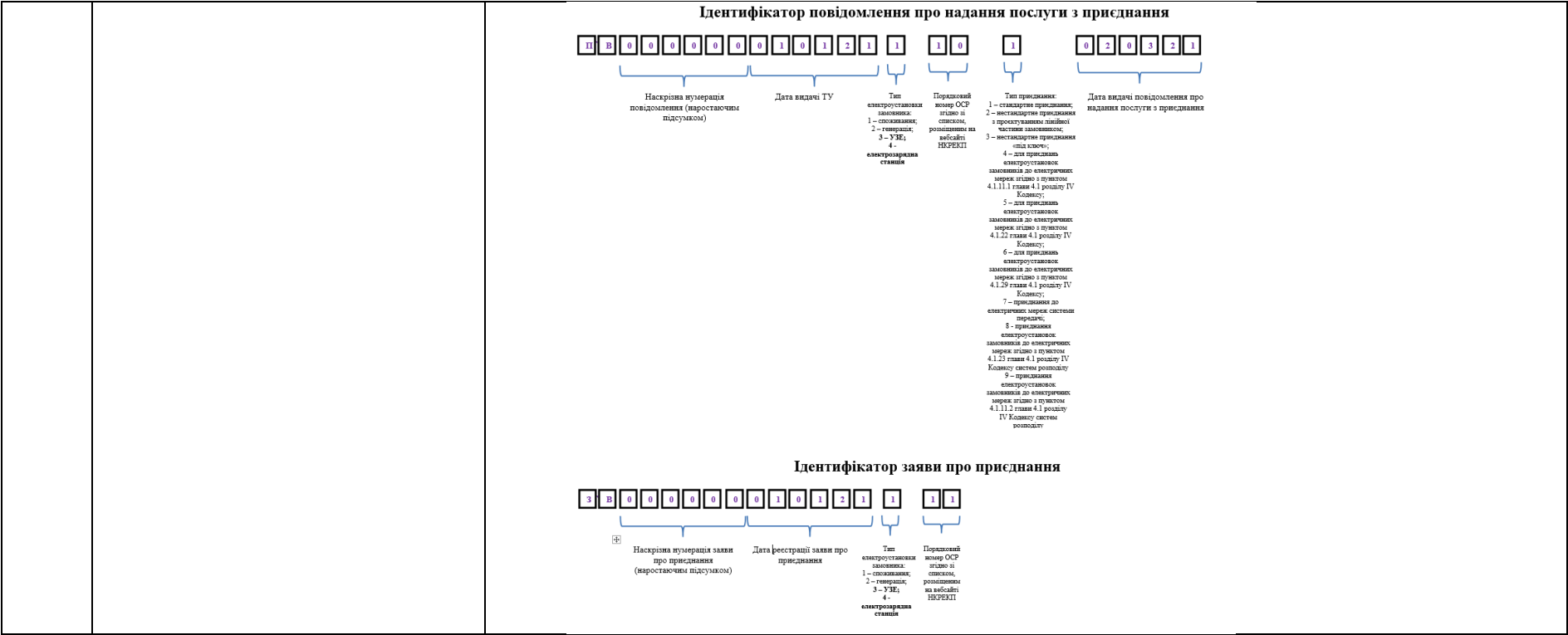
Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання



Ідентифікатор технічних умов (ТУ)









**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

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

25.12.2024 № 75881/1001

**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 повідомленнями на сайті НКРЕКП від 06 грудня 2024 року про оприлюднення проектів, що мають ознаки регуляторних актів, – постанов 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» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаних проектів постанов НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: [vorona@nerc.gov.ua](mailto:vorona@nerc.gov.ua).

**Додаток:** Зауваження та пропозиції – на 39 арк.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

+38(050)4734032, [MalovSY@dtek.com](mailto: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

№44270/1-24 від 30.12.2024

Порівняльна таблиця до проєктів постанов НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу», «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», Інструкції щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж

Зміст положень проєкту постанови		Пропозиції	Обґрунтування
Методика (поряд) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу			
<p>1.4 Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку І до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку І до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про: надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>Оператори тривалої процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами; відмови у наданні послуги з приєднання; заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p> <p><b>Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному</b></p>	<p>1.4 Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку І до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку І до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про: надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>Оператори тривалої процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами; відмови у наданні послуги з приєднання; заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p> <p>Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному</p>	<p>Для уникнення невідповідності у поданих даних за рахунок розбіжності періоду надання звітності в електронній формі та автоматично згенерованої Системою моніторингу приєднань</p>	

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з прислання до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обов'язі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики.</p> <p>Система моніторингу прислання станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з прислання (графи 81 – 118 завершених прислання можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, у якому завершено надання послуги з прислання).</p> <p>Система моніторингу прислання станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з прислання, до якого вносяться завершені прислання за звітний рік, що перебувають у системі моніторингу прислання у статусі «послугу з прислання надано» (далі – Річний звіт).</p> <p>Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з прислання підписуються в системі моніторингу прислання керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 05 числа місяця формування такого звіту.</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого</p>	<p>Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з прислання до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обов'язі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики.</p> <p>Система моніторингу прислання станом на 01 09 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з прислання (графи 81 – 118 завершених прислання можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з прислання).</p> <p>Система моніторингу прислання станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з прислання, до якого вносяться завершені прислання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу прислання в статусі «послугу з прислання надано» (далі – Річний звіт).</p> <p>Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з прислання підписуються в системі моніторингу прислання керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 05 10 числа місяця формування такого звіту.</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого</p>	<p>Застосовувати (недискримінуючий) підхід щодо врахування в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період у разі відображення у звіті інформації про</p>



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>розрахунків дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з придбання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з придбання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених придбання) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з придбання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, у тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу придбання.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p> <p>У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з придбання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу придбання, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.</p> <p>Керівник оператора системи в системі моніторингу придбання має право повторно сформувати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт</p>	<p>розрахунків дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з придбання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з придбання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених придбання) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з придбання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, у тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу придбання.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p> <p>У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з придбання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу придбання, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.</p> <p>Керівник оператора системи в системі моніторингу придбання має право повторно сформувати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не</p>	<p>завершені придбання у попередніх періодах</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.</p> <p>В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.</p> <p>У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з придання інформації про завершені придання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю, за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з придання, такі придання беруть участь у розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким приданням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.</p> <p>Наданими (завершеними) послугами з придання в розумінні цієї Методики є придання, що перебувають в Системі моніторингу придань в статусі «послугу з придання надано».</p> <p>1.7. Плата за стандартне придання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики.</p> <p>У випадку придання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І та ІІ категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої визначається тип придання (стандартне або нестандартне придання), приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії, що сумарно не перевищує 300 метрів від точки придання 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 придання), від якого буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за І та ІІ категорією надійності електропостачання: від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника</p>	<p>пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.</p> <p>В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.</p> <p>У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з придання, інформації про завершені придання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з придання, такі придання не беруть участь в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким приданням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.</p> <p>Наданими (завершеними) послугами з придання в розумінні цієї Методики є придання, що перебувають у системі моніторингу придань у статусі «послугу з придання надано».</p>	

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається 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 <del>заявленої до приєднання</del> <del>потужності</del> <b>«максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності»</b>:</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><del>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відновлено до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що</del></p>		

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>здійснюється за процедурою «сід-кноч», приймається ємварна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) енергатора системи розподілу (ступіня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.</p> <p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «сід-кноч», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступіня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p>		
<p><b>Інструкція</b></p> <p><b>щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж</b></p>		
<p><b>I. Загальні положення</b></p> <p>1.1. Ця Інструкція визначає порядок заповнення оператором системи передачі (далі – ОСП) та операторами систем розподілу (далі – ОСР) інформації у системі моніторингу надання оператором системи</p>		



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та термін її подання до НКРЕКП.</p>		
<p>1.2. Система моніторингу приєднань містить десять вкладок («заява», «ТУ», «землевідведення», «оплата», «стан виконання заходів», «створені мережі», «фактичні витрати», «коєфіцієнти», «завершення приєднання», «облік»), які мають містити інформацію зі звіту щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, та «історія змін», «повідомлення». На кожній вкладці у користувача є можливість завантажити файли, що є підтверджувальними документами тієї інформації, що вноситься.</p>	<p>1.2. Система моніторингу приєднань містить десять вкладок («заява», «ТУ», «землевідведення», «оплата», «стан виконання заходів», «створені мережі», «фактичні витрати», «коєфіцієнти», «завершення приєднання», «облік»), які мають містити інформацію зі звіту щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, та «історія змін», «повідомлення». На кожній вкладці у користувача є можливість завантажити файли, що є підтверджувальними документами тієї інформації, що вноситься, <b>для заяв про приєднання, отриманих, починаючи з дати введення Системи моніторингу приєднань в роботу.</b> Обов'язковими для завантаження є наступні документи на вкладах:</p> <p>«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї);</p> <p>«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання);</p> <p>«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання);</p> <p>завантаження інших документів на інших вкладах є обов'язковим та здійснюється за необхідності.</p> <p>Вкладка «історія змін» відображає інформацію про дату, час та особу користувача, що внесла зміни.</p> <p>Вкладка «повідомлення» надає можливість залишити коментар щодо певного приєднання.</p>	<p>Відсутня можливість завантажити всі документи по днючим та реалізованим ТУ, для заяв про приєднання, отриманих, до дати введення Системи моніторингу приєднань в роботу по причині великого об'єму файлів.</p>
<p>Обов'язковими для завантаження є наступні документи на вкладах:</p> <p>«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї);</p> <p>«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання);</p> <p>«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання);</p> <p>завантаження інших документів на інших вкладах є обов'язковим та здійснюється за необхідності.</p> <p>Вкладка «історія змін» відображає інформацію про дату, час та особу користувача, що внесла зміни.</p> <p>Вкладка «повідомлення» надає можливість залишити коментар щодо певного приєднання.</p> <p>1.3. Система моніторингу приєднань передбачає створення кабінетів користувачів, а саме: ОСП, ОСР, НКРЕКП.</p> <p>Кожен тип (роль) користувача передбачає:</p>		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>адміністратор – веде організаційну структуру користувачів, забезпечує або обмежує (блокує) доступ користувачів до системи моніторингу приєднань; користувач ОСП/ОСР – має доступ до перегляду, створення та редагування записів щодо приєднання, та можливість експорту інформації у файл у форматі XLSX, імпорту до системи моніторингу приєднань даних, що сформовані в інших зовнішніх системах (у тому числі з прикріпленими файлами), формування статистичного звіту в межах оператора системи, у якому створено цього користувача;</p> <p>керівник ОСП/ОСР – має доступ до перегляду записів щодо приєднань, створених користувачами, що мають доступ до створення та редагування записів щодо приєднання, та підписання звітної інформації автоматично сформованої системою моніторингу приєднань, та можливість експорту наявної інформації в системі моніторингу приєднань інформації, згідно зі звітною формою до файлу у форматі XLSX, формування статистичного звіту;</p> <p>користувач НКРЕКП – має доступ до перегляду записів приєднань усіх операторів систем, звітної інформації сформованої в системі моніторингу приєднань, та можливість експорту наявної інформації в системі моніторингу приєднань інформації згідно зі звітною формою, до файлу у форматі XLSX, формування статистичного звіту.</p>		
<p>1.5. Авторизація в системі моніторингу приєднань здійснюється за допомогою кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Для отримання доступу до системи моніторингу приєднань оператори систем надають до НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи, перелік користувачів із зазначенням П.І.Б., посади, контактної інформації (електронна пошта, мобільний номер телефону), ролі в системі та файл кваліфікованого</p>	<p>1.5. Авторизація в системі моніторингу приєднань здійснюється за допомогою кваліфікованого електронного підпису, та <b>через резервний логін та пароль, у разі збою роботи сервісу кваліфікованого надавача електронних довірчих послуг.</b></p> <p>Для отримання доступу до системи моніторингу приєднань оператори систем надають до НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи, перелік користувачів із зазначенням П.І.Б., посади, контактної інформації (електронна пошта, мобільний номер телефону), ролі в системі та файл кваліфікованого</p>	<p>Залишити резервним можливістю авторизації в Системі моніторингу приєднань через пароль, логін у разі збою роботи сервісу кваліфікованого надавача електронних довірчих послуг.</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>сертифіката відкритого ключа.</p> <p>Для блокування доступу користувача до системи моніторингу приєднань оператор системи повідомляє НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи із зазначенням причин блокування та дати початку такого блокування.</p>	<p>сертифіката відкритого ключа.</p> <p>Для блокування доступу користувача до системи моніторингу приєднань оператор системи повідомляє НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи із зазначенням причин блокування та дати початку такого блокування.</p>	

## II. Порядок та термін надання інформації

<p>2.1. ОСП/ОСР вносять (оновлюють/актуалізують) до системи моніторингу приєднань актуальну та достовірну інформацію про:</p> <p>надані (завершені) послуги з приєднання;</p> <p>тривалості процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання;</p> <p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p>		
<p>2.2. Система моніторингу приєднань автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.</p> <p>Дати заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.</p>	<p>2.2. Система моніторингу приєднань автоматично генерує та автоматично передає до системи ОСР номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.</p> <p>Дати заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.</p>	<p>Станом на сьогодні всі системи ОСР генерують номери вказаних документів автоматично, при цьому номер заяви про приєднання Замовник отримує одразу, а в запропонованому варіанті не зрозуміло яким чином Замовник отримає даний номер. Що стосується повідомлення (акту) наданих послуг - даний принцип не можливо реалізувати, в зв'язку з тим, що технічно неможливо реалізувати відображення акту день в день при реалізації, наприклад, вахтовим методом або при оформленні даних документів з бюджетними організаціями. (оформлення в казначействі).</p>
<p>Обов'язкові для завантаження документи на вкладки приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації. Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.</p>	<p>Обов'язкові для завантаження документи на вкладки приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації. Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.</p>	<p>Господарська діяльність підприємства контролюється законом про бухгалтерський облік , МСФЗ , Податковим кодексом та має певні терміни звітності</p>

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>2.3. У кабінеті користувача ОСП/ОСР наявна можливість імпортувати до системи моніторингу придань дані, що сформовані в інших зовнішніх системах. Імпорт таких даних здійснюється за шаблоном на основі звітної форми додатка 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX, .PDF, .JPG, .JPG, PNG.</p>	<p>2.3. В кабінеті ОСП/ОСР у користувача <del>належна</del> <b>буде реалізована</b> можливість імпортувати до системи моніторингу придань дані, що сформовані в інших зовнішніх системах. Імпорт таких даних здійснюється за шаблоном на основі звітної форми додатка 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX, .PDF, .JPG, .JPG, PNG <b>великим масивом по всім приданням, що наявні у звітності, одночасно.</b></p> <p><b>Про повну реалізацію даної можливості буде повідомлено окремо.</b></p>	<p>При тестуванні виявлено численні обмеження в роботі даного функціоналу.</p>
<p>2.4. Приднання в системі моніторингу придань може перебувати у таких статусах: створено (початковий); подано заяву про придання; заяву повернуто замовнику; технічні умови видано; технічні умови втратили чинність; в роботі; послугу з придання надано. статус «створено» – доступні до заповнення комірки 1 – 19; статус «подано заяву про придання» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 21, 23 – 32; статус «заяву повернуто замовнику» – доступна до заповнення комірка 19; статус «технічні умови видано» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 27 – 30 (доступність змінюється для різних типів придання), 33 – 67; статус «технічні умови втратили чинність» – доступ до придання заблоковано; статус «в роботі» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 35 – 136, 139, 142 – 146; статус «послугу з придання надано» – доступні до заповнення комірки 80, 136, 139, 143 – 146. Комірки 81 – 118 завершених придань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, у якому</p>	<p>2.4. Приднання в системі моніторингу придань може перебувати у таких статусах: створено (початковий); подано заяву про придання; заяву повернуто замовнику; технічні умови видано; технічні умови втратили чинність; в роботі; послугу з придання надано. статус «створено» – доступні до заповнення комірки 1 – 19; статус «подано заяву про придання» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 21, 23 – 32; статус «заяву повернуто замовнику» – доступна до заповнення комірка 19; статус «технічні умови видано» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 27 – 30 (доступність змінюється для різних типів придання), 33 – 67; статус «технічні умови втратили чинність» – доступ до придання заблоковано; статус «в роботі» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 35 – 136, 139, 142 – 146; статус «послугу з придання надано» – доступні до заповнення комірки 80, 136, 139, 143 – 146. Комірки 81 – 118 завершених придань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, у якому</p>	<p>Введення в експлуатацію об'єктів по приданню в бухгалтерському обліку відбувається до 20 числа за попередній звітний період.</p> <p>У разі додаткової угоди по розірванню договору та поверненню коштів сплачених за послугу з придання необхідно актувати комірки 49 – 67 для видалення величини сплачених коштів; актувати комірки 101-118 для занесення витрат (при наявності).</p>



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>завершено надання послуги з приєднання.</p> <p>Перехід приєднання до наступного статусу здійснюється відповідним користувачем ОСП/ОСР після заповнення доступних комірок у діючому статусі.</p> <p>Алгоритм роботи (послідовність статусів приєднання) системи моніторингу приєднань передбачає такі етапи:</p>	<p>в якому завершено надання послуги з приєднання.</p> <p>Перехід приєднання до наступного статусу здійснюється відповідним користувачем ОСП/ОСР після заповнення доступних комірок у діючому статусі.</p> <p>Алгоритм роботи (послідовність статусів приєднання) системи моніторингу приєднань передбачає такі етапи:</p>	
<p>2.5. Система моніторингу приєднань автоматично станом на 01 число наступного за звітним місяцем формує звіт щодо стану надання послуг з приєднання. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти» та має стан «проект».</p> <p>Блок «Звіти» містить інформацію про тип звіту, дату формування, назву ОСП/ОСР, місяць, рік, стан підписання, дату підписання.</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» щомісяця до 05 числа наступного за звітним місяцем зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіту щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p>	<p>2.5. Система моніторингу приєднань автоматично станом на 01 число наступного за звітним місяцем формує звіт щодо стану надання послуг з приєднання. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти» та має стан «проект».</p> <p>Блок «Звіти» містить інформацію про тип звіту, дату формування, назву ОСП/ОСР, місяць, рік, стан підписання, дату підписання.</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» щомісяця до 05 числа наступного за звітним місяцем зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіту щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p><b>Якщо 10 число припадає на вихідні та святкові дні, то підписання переноситься на перший робочий день.</b></p>	<p>Термін звітування регламентовано діючою Методикою, а саме до 10 числа наступного за звітним</p>
<p>2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого наступного року за звітним Річний звіт. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСП/ОСР» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» до 05 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіту щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» повторно сформувати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках</p>	<p>2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого наступного року за звітним Річний звіт <b>(починаючи з 2025 р.)</b>. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСП/ОСР» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» до 05 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіту щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» повторно сформувати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках</p>	<p>В зв'язку з неможливістю програмного комплексу неможливо перенесення в систему моніторингу всіх ТУ, які на даний час відображаються в звітності, завершених в період базового 2024 року на дату 01.02.2025.</p> <p>Пропонуємо Звіт та Розрахунок дефіциту/профіциту надавати за діючою редакцією. (в формі, прийнятою діючою Методикою).</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.	проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.	

### III. Пояснення щодо заповнення інформації у Системі моніторингу приєднань

3.1. Комірка 1. № з/п, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.2. Комірка 2. Найменування ОСР/ОСП, формат текстовий, заповнюється автоматично.		
3.3. Комірка 3. Структурний підрозділ ОСР/ОСП, формат текстовий/числовий, заповнюється ОСП/ОСР фактична назва структурного підрозділу або присвоюється номер і вказується відповідний порядковий номер.	3.3. Комірка 3. Структурний підрозділ ОСР/ОСП, формат текстовий/числовий, заповнюється ОСП/ОСР фактична назва структурного підрозділу, <b>випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант або присвоюється номер і вказується відповідний порядковий номер.</b>	Необхідно автоматизувати для уникнення помилок
3.4. Комірка 4. Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб), формат текстовий, заповнюється ПІБ або назва замовника.		
3.5. Комірка 5. Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника, формат текстовий, заповнюється адреса об'єкта замовника.		
3.6. Комірка 6. Місцевість розташування електроустановки (1 – міська – 1; 2 – сільська – 2), із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.7. Комірка 7. Номер заяви про приєднання, формат числовий/текстовий, зазначається номер реєстрації заяви про приєднання. Після початку автоматичної генерації номерів заповнюється автоматично після зміни статусу на дату реєстрації.	3.7. Комірка 7. Номер заяви про приєднання, формат числовий/текстовий, зазначається номер реєстрації заяви про приєднання. Після початку автоматичної генерації номерів заповнюється автоматично після зміни статусу на дату реєстрації.	Станом на сьогодні всі системи ОСР генерують номера вказаних документів автоматично, при цьому номер заяви про приєднання Замовник отримує відразу, а в запропонованому варіанті не зрозуміло яким чином Замовник отримує даний номер.
3.8. Комірка 8. Дата заяви про приєднання, формат дати, зазначається дата реєстрації заяви (поточна дата на час внесення до системи моніторингу приєднань).	3.8. Комірка 8. Дата заяви про приєднання, формат дати, зазначається дата реєстрації заяви (поточна дата подачі <b>заяви про приєднання в системі ОСР</b> на час внесення до системи моніторингу приєднань).	Станом на сьогодні всі системи ОСР генерують номера вказаних документів та дату автоматично та відображається в печатній формі заяви та в особистому кабінеті Замовника
3.9. Комірка 9. Спосіб подачі заяви на приєднання (1 – «on-line»; 2 – поштою; 3 – сервісний центр), із списку необхідно обрати потрібний варіант.		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>3.10. Комірка 10. Тип електроустановок, що приєднуються:</p> <p>(1 – електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; 2 – електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії; 3 – УЗЕ; 4 – електрозарядна станція), із списку необхідно обрати потрібний варіант.</p>		
<p>3.11. Комірка 11. Категорія з надійності електропостачання об'єкта, із списку необхідно обрати потрібний варіант.</p>		
<p>3.12. Комірка 12. Величина існуючої дозволеної до використання потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, кВт, формат числовий, зазначається із заяви про приєднання величина потужності.</p>		
<p>3.13. Комірка 13. Величина замовленої до приєднання потужності Р, кВт, формат числовий, зазначається із заяви про приєднання.</p>	<p>3.13. Комірка 13. Величина замовленої до приєднання потужності Р, кВт, за яку <b>нараховується плата за потужність</b>, формат числовий, зазначається із заяви про приєднання.</p>	<p>Для чіткого розуміння терміну «<b>Величина замовленої до приєднання потужності Р</b>»</p>
<p>3.14. Комірка 14. Ступінь напруги в точці приєднання, кВ, із списку необхідно обрати потрібний варіант.</p>		
<p>3.15. Комірка 15. Прогнозована дата введення в експлуатацію об'єкта, формат дати, зазначається із заяви про приєднання.</p>		
<p>3.16. Комірка 16. Схема живлення електроустановок (однофазна – 1; трифазна – 2), із списку необхідно обрати потрібний варіант.</p>		
<p>3.17. Комірка 17. – Повернено замовнику заяву у зв'язку з: 1 – неналежним оформленням документів, що додаються до заяви та/або заяви; 2 – відсутністю повного комплексу документів, що додаються до заяви; 3 – відкиданням заяви/укладенням додаткової угоди про розірвання договору (для публічних договорів), із списку необхідно обрати потрібний варіант.</p>		
<p>3.18. Комірка 18 – Дата повернення заяви замовнику, формат дати, вказується дата вихідного листа ОСП/ОСР.</p>		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.19. Комірка 19. Дата усеунення замовником зауважень не пізніше 10 календарних днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакета документів до заяви), формат дати, вказується вхідна дата лист замовника до ОСП/ОСР;		
3.20. Комірка 20. Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата подачі заяви про приєднання), формат дати, вказується дата підписання договору (для публічних договорів дата подачі заяви про приєднання).		
3.21. Комірка 21. Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/Дата направлення технічних умов (для ОСП), формат дати, вказується дата направлення відповідних документів. Поточна дата на час внесення до системи моніторингу приєднань.		
3.22. Комірка 22. Номер технічних умов/Ідентифікатор, формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	3.22. Комірка 22. Номер технічних умов/Ідентифікатор, формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється <b>та передається до системи ОСР</b> автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	Станом на сьогодні всі системи ОСР генерують номера вказаних документів автоматично. В програмних комплексах ОСР в момент створення ідентифікатора технічних умов налаштована послідовність даних, направлених на автоматизацію алгоритму роботи та інформуванню замовників через Особистий кабінет. Зміни в роботі програмних комплексів ОСР призведе до низки тривалих доопрацювань та займе певний час на їх реалізацію.
3.23. Комірка 23. Тип приєднання (1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 3 – нестандартне приєднання «під ключ»);	3.23. Комірка 23. Тип приєднання (1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 3 – нестандартне приєднання «під ключ»); 3 - нестандартне приєднання "під ключ" нестандартне приєднання з здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу	Залишити існуючу нумерацію перших типів приєднання, а саме: залишити номер 2- нестандартне приєднання «під ключ», номер 3- нестандартне приєднання з проектування лінійної частини замовником та доповнити цифрою «7 – приєднання згідно тимчасового порядку» та відповідно виконати коригування подальшої нумерації типів приєднань. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації по раніше виданих ТУ.



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу;</p> <p>9 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, із списку необхідно обрати потрібний варіант.</p>	<p>систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – <b>приєднання згідно тимчасового порядку; 7 8 –</b> приєднання до електричних мереж системи передачі; <b>8 9</b> – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; <b>9 10 –</b> приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, із списку необхідно обрати потрібний варіант.</p>	
<p>3.24. Комірка 24. Найкоротша відстань (по прямій лінії) від 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 (для стандартного приєднання)/відстань, відповідно до якої здійснений розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ» (найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання), м, формат числовий, зазначається відповідна відстань.</p>		
<p>3.25. Комірка 25. Диспетчерська назва точки забезпечення потужності: назва лінії електропередавання та номер опори та/або назва та номер підстанції згідно із системою кодифікації назв, формат текстовий, зазначається диспетчерська назва обладнання електричних мереж.</p>		
<p>3.26. Комірка 26. Замовника письмово повідомлено про намір обмежити доступ до системи розподілу в зв'язку з дефіцитом потужності (1 – так; 2 – ні), із списку необхідно обрати потрібний варіант.</p>		
<p>3.27. Комірка 27. Вартість послуги з приєднання, тис. грн</p>		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
(без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість послуги з приєднання. Для нестандартного типу приєднання розраховується автоматично як сума комірок 28 та 29.		
3.28. Комірка 28. Плата за потужність, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість складової послуги з приєднання.		
3.29. Комірка 29. Плата за лінійну частину приєднання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий (5 знаків після коми), зазначається вартість складової послуги з приєднання. Для нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником доступна після заповнення комірки 74.		
3.30. Комірка 30. Вартість виконання робіт у мережах ОСП, суміжного ОСР або іншого суб'єкта господарювання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий (5 знаків після коми), зазначається вартість виконання відповідних робіт.		
3.31. Комірка 31. Замовник послуги з нестандартного приєднання реалізує право на проектування та будівництво лінійної частини приєднання згідно з пунктом 4.3.11 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу (1 – так; 2 – ні), із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.32. Комірка 32. Дата внесення змін до договору про приєднання та укладання господарського договору для реалізації права замовника з проектування та будівництва лінійної частини приєднання згідно з пунктом 4.3.11 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, формат дати, зазначається відповідна дата внесення змін до договору.		
3.33. Комірка 33. Необхідність здійснення заходів із землевідевдення (1 – так; 2 – ні), із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.34. Комірка 34. Дата початку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок, формат дати, зазначається фактична дата початку здійснення заходів із землевідевдення – направлення першого листа органам		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
місцевого самоврядування тощо.		
3.35. Комірка 35. Дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.36. Комірка 36. Номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.37. Комірка 37. Дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.38. Комірка 38. Номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.39. Комірка 39. Дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.40. Комірка 40. Номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.41. Комірка 41. Дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.42. Комірка 42. Номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.43. Комірка 43. Дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.44. Комірка 44. Номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.45. Комірка 45. Дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		
3.46. Комірка 46. Номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з присідання.		

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.47. Дата закінчення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок, формат дати, зазначається фактична дата завершення здійснення заходів із землевідведення – підписання договору сервітуту тощо.		
3.48. Кількість календарних днів, що були необхідні для здійснення заходів із землевідведення (47 – 34), днів, формат числовий, розраховуються автоматично.		
3.49. Комірка 49. Дата сплати 100 % коштів, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.50. Комірка 50. Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.51. Комірка 51. Дата сплати 20 % коштів, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.52. Комірка 52. Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.53. Комірка 53. Дата сплати 80 % коштів, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.54. Комірка 54. Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.55. Комірка 55. Дата сплати 30 % (50 % «під ключ») коштів за потужність, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.56. Комірка 56. Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.57. Комірка 57. Дата сплати 50 % (40 % «під ключ») коштів за потужність та 90 % (90 % «під ключ») за лінійну частину, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.58. Комірка 59. Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.	Комірка <b>59 58</b> . Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.	
3.59. Комірка 59. Дата сплати залишку вартості, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.60. Комірка 60. Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.61. Комірка 61. Дата сплати коштів за першим платежем, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.62. Комірка 62. Величина сплачених коштів за першим платежем, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.63. Комірка 63. Дати сплати коштів за наступними платежами, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.64. Комірка 64. Величина сплачених коштів за наступними платежами (накопичувально), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.65. Комірка 65. Дата сплати коштів за останнім платежем, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.66. Комірка 66. Величина сплачених коштів за останнім платежем (накопичувально), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.67. Комірка 67. Набрання/втрата чинності технічних умов (0 – оплата здійснено згідно КСР, технічні умови чинні; 1 – оплата не здійснена, ТУ втратили чинність; 2 – визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання; 3 – договір розірвано за згодою сторін) із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.68. Комірка 68. Дата закінчення проектування, формат дати, зазначається фактична дата закінчення проектування та затвердження проектної документації.		
3.69. Комірка 69. Дата первинного надходження на погодження проектно-коштористної документації, розробленої замовником, формат дати, зазначається реєстраційна дата ОСП/ОСР першого вхідного листа замовника до ОСП/ОСР про погодження проектно-		



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
кошторисної документації.		
3.70. Комірка 70. Дата надання ОСП/ОСР зауважень до наданої замовником проектно-кошторисної документації, що оформлено технічним рішенням за формою згідно з Кодексом систем розподілу, формат дати, зазначається реєстраційна дата вихідного листа ОСП/ОСР, яким надано технічне рішення.		
3.71. Комірка 71. Дата повторного надходження на погодження проектно-кошторисної документації, розробленої замовником, формат дати, зазначається реєстраційна дата ОСП/ОСР повторного вхідного листа замовника до ОСП/ОСР про погодження проектно-кошторисної документації.		
3.72. Комірка 72. Дата надання ОСП/ОСР зауважень до наданої замовником проектно-кошторисної документації, що оформлено технічним рішенням за формою згідно з Кодексом систем розподілу, формат дати, зазначається реєстраційна дата повторного вхідного листа ОСП/ОСР, яким надано технічне рішення.		
3.73. Комірка 73. Дата повторного надходження на погодження проектно-кошторисної документації, розробленої замовником, формат дати, зазначається реєстраційна дата ОСП/ОСР повторного вхідного листа замовника до ОСП/ОСР про погодження проектно-кошторисної документації.		
3.74. Комірка 74. Дата погодження ОСП/ОСР проектно-кошторисної документації, розробленої замовником, що оформлено технічним рішенням за формою згідно з Кодексом систем розподілу, формат дати, зазначається реєстраційна дата вихідного листа ОСП/ОСР, яким надано позитивне технічне рішення до проектно-кошторисної документації.		
3.75. Комірка 75. Дата завершення проведення експертизи та погодження проектно-кошторисної документації з іншими заінтересованими сторонами (у разі необхідності), формат дати, зазначається дата завершення проведення експертизи.		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.76. Комірка 76. Дата початку виконання будівельно-монтажних робіт, формат дати, зазначається дата початку виконання будівельно-монтажних робіт.		
3.77. Комірка 77. Дата початку проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, формат дати, зазначається дата початку проведення тендерних процедур.		
3.78. Комірка 78. Дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, формат дати, зазначається дата завершення проведення тендерних процедур та підписання відповідного договору.		
3.79. Комірка 79. Дата завершення виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних та випробувальних робіт, формат дати, зазначається дата завершення будівельно-монтажних робіт.		
3.80. Комірка 80. Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж, формат дати, зазначається дата подачі напруги на електроустановку.		
3.81. Комірка 81. Потужність, кВА, формат числовий, зазначається створена трансформаторна потужність 110(150)/35/20(10)6 кВ. Використовується для ідентифікації блока для розрахунку коефіцієнта оптимізації без/з заміною/встановленням силових трансформаторів		
3.82. Комірка 82. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 110(150)/35/20(10)6 кВ.	3.82. Комірка 82. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 110(150)/35/20(10)6 кВ. <b>(вартість трансформатора)</b>	
3.83. Комірка 83. Потужність, кВА, формат числовий, зазначається створена трансформаторна потужність 110(150)/20(10)6 кВ. Використовується для ідентифікації блока для розрахунку коефіцієнта оптимізації без/з заміною/встановленням силових трансформаторів.		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.84. Комірка 84. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 110(150)/20(10)6 кВ.	3.84. Комірка 84. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 110(150)/20(10)6 кВ. <b>(вартість трансформатора)</b>	Уточнення для однакового трактування
3.85. Комірка 85. Потужність, кВА, формат числовий, зазначається створена трансформаторна потужність 35/20(10)6 кВ. Використовується для ідентифікації блоку для розрахунку коефіцієнта оптимізації без/з заміною/встановленням силових трансформаторів..		
3.86. Комірка 86. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 35/20(10)6 кВ.	3.86. Комірка 86. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 35/20(10)6 кВ. <b>(вартість трансформатора)</b>	Уточнення для однакового трактування
3.87. Комірка 87. Потужність, кВА, формат числовий, зазначається створена трансформаторна потужність 20(10)6/0,4(0,23) кВ. Використовується для ідентифікації блоку для розрахунку коефіцієнта оптимізації без/з заміною/встановленням силових трансформаторів		
3.88. Комірка 88. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 20(10)6/0,4(0,23) кВ.	3.88. Комірка 88. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 20(10)6/0,4(0,23) кВ <b>(вартість трансформатора)</b>	Уточнення для однакового трактування
3.89. Комірка 89. Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі 110(150) кВ.	3.89. Комірка 89. Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі використаного матеріалу (кабельно/проводникової продукції) на будівництво/реконструкцію лінії електропередачі 110(150) кВ	Уточнення для однакового трактування
3.90. Комірка 90. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі 110(150) кВ.	3.90. Комірка 90. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі матеріалів та робіт після введення в експлуатацію основних засобів	Уточнення для однакового трактування
3.91. Комірка 91. Тип ЛЕП: 1 – ПЛ; 2 – КЛ; 3 – ПКЛ, із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.92. Комірка 92. Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі 35 кВ.	3.92. Комірка 92. Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі використаного матеріалу (кабельно/проводникової продукції) на будівництво/реконструкцію лінії електропередачі 35 кВ	Уточнення для однакового трактування



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.93. Комірка 93. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі 35 кВ.	3.93. Комірка 93. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі матеріалів та робіт після введення в експлуатацію основних засобів	Уточнення для однакового трактування
3.94. Комірка 94. Тип ЛЕП: 1 – ПЛ; 2 – КЛ; 3 – ПКЛ, із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.95. Комірка 95. Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі 20(10)6 кВ.	3.95. Комірка 95. Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі використаного матеріалу (кабелі/провідникової продукції) на будівництво/реконструкцію лінії електропередачі 20(10)6 кВ.	Уточнення для однакового трактування
3.96. Комірка 96. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі 20(10)6 кВ.	3.96. Комірка 96. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі матеріалів та робіт після введення в експлуатацію основних засобів.	Уточнення для однакового трактування
3.97. Комірка 97. Тип ЛЕП: 1 – ПЛ; 2 – КЛ; 3 – ПКЛ, із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.98. Комірка 98. Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі 0,4(0,23) кВ.	3.98. Комірка 98. Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі використаного матеріалу (кабелі/провідникової продукції) на будівництво/реконструкцію лінії електропередачі 0,4(0,23) кВ.	Уточнення для однакового трактування
3.99. Комірка 99. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі 0,4(0,23) кВ.	3.99. Комірка 99. Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі матеріалів та робіт після введення в експлуатацію основних засобів.	Уточнення для однакового трактування
3.100. Комірка 100. Тип ЛЕП: 1 – ПЛ; 2 – КЛ; 3 – ПКЛ, із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.101. Комірка 101. Загальні фактичні капітальні витрати (Вфакт кап і), тис. грн (110+118) – формат грошовий, заповнюється автоматично.		
3.102. Комірка 102. Фактичні витрати на розроблення та узагодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
замовника) (без урахування витрат на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюється відповідні витрати.		
3.103. Комірка 103. Фактичні витрати на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюється відповідні витрати.		
3.104. Комірка 104. Фактичні витрати на експертизу проектної документації, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюється відповідні витрати.		
3.105. Комірка 105. Фактичні витрати на будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюється відповідні витрати.		
3.106. Комірка 106. Фактичні витрати на придбання матеріалів та обладнання для надання послуги з прислання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюється відповідні витрати.		
3.107. Комірка 107. Інші фактичні витрати для надання послуги з прислання (використання машин та механізмів, паливно-мастильні матеріали тощо), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюється відповідні витрати.		
3.108. Комірка 108. Фактичні витрати на прислання, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюється відповідні витрати.		
3.109. Комірка 109. Фактичні витрати на обладнання засобів комерційного обліку електричної енергії, тис. грн (без ПДВ) (за договорами, укладеними до 22.12.2018), формат грошовий, заповнюється відповідні витрати.		
3.110. Комірка 110. Загальні фактичні капітальні витрати на створення потужності, тис. грн (без ПДВ) (102+103+104+105+106+107) – формат грошовий, заповнюється автоматично.		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.111. Комірка 111. Фактичні витрати на розроблення та укладення з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (без урахування витрат на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.112. Комірка 112. Фактичні витрати на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.113. Комірка 113. Фактичні витрати на експертизу проектної документації, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.114. Комірка 114. Фактичні витрати на будівельно-монтажні та пусконаладувальні роботи, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.115. Комірка 115. Фактичні витрати на придбання матеріалів та обладнання для надання послуги з приєднання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.116. Комірка 116. Інші фактичні витрати для надання послуги з приєднання (використання машин та механізмів, паливно-мастильні матеріали тощо), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.117. Комірка 117. Фактичні витрати на приєднання, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.118. Комірка І18. Загальні фактичні капітальні витрати на створення лінійної частини приєднання електроустановок замовника, тис. грн (без ПДВ) (111+112+113+114+115+116) – формат грошовий, заповнюється автоматично.		
3.119. Комірка І19. КК, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.120. Комірка І20. КН, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.121. Комірка І21. КФ, формат числовий, заповнюється автоматично		
3.122. Комірка І22. Р·Кк·Кн·Кф (І3·І19·І20·І21), формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.123. Комірка І23. КК, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.124. Комірка І24. КН, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.125. Комірка І25. Кміц, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.126. Комірка І26. Кітт, формат числовий, заповнюється залежно від завантаженості трансформаторів.	3.126. Комірка І26. Кітт, формат числовий, заповнюється <b>автоматично</b> залежно від завантаженості трансформаторів.	Необхідно автоматизувати для уникнення помилок
3.127. Комірка І27. Р·КК·КН·Кіміц·Кітт (І3·І23·І24·І25·І26), формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.128. Комірка І28. Кінд, формат числовий, заповнюється залежно від рівня інфляції.	3.128. Комірка І28. Кінд, формат числовий, заповнюється <b>автоматично</b> залежно від рівня інфляції.	Необхідно автоматизувати для уникнення помилок
3.129. Комірка І29. І·Кінд (24·І28), формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.130. Комірка І30. Спосіб виконання робіт (0 – роботи не виконувалися; 1 – господарський; 2 – підрядний), в із списку необхідно обрати потрібний варіант. У разі виконання робіт змішаним способом (господарсько-підрядним чи підрядно-господарським) зазначається відмітка виду робіт по більшому об'єкту витрат на відповідний спосіб.		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
3.131. Комірка 131. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг із приднання та фактичними витратами на приднання, тис. грн (без ПДВ) (27 – 101), формат прошовий, заповнюється автоматично.		
3.132. Комірка 132. Кінцева дата надання послуги з приднання згідно з укладеною додатковою угодою до договору про приднання (за наявності)/дата розірвання договору за згодою сторін, формат дати, заповнюється за наявності кінцева дата надання послуги з приднання згідно з укладеною додатковою угодою (за її наявності – у разі відсутності інформації термін надання послуги рахується згідно з Кодексом систем розподілу) або дата розірвання договору про приднання у разі зазначення відмітки 3 в комірці 67.		
3.133. Комірка 133. Дата повідомлення про надання послуги з приднання, формат дати, зазначається дата завершення надання послуги з приднання (Поточна дата на час внесення до Системи моніторингу приднань)	3.133. Комірка 133. Дата повідомлення про надання послуги з приднання, формат дати, зазначається дата завершення надання послуги з приднання ( <del>Поточна дата на час внесення до Системи моніторингу приднань</del> ) <b>Поточна дата може бути відображена протягом звітного періоду.</b>	Даний принцип не можливо реалізувати, в зв'язку з тим, що технічно неможливо реалізувати відображення акту день в день при реалізації наприклад вахтовим методом або при оформленні даних документів з бюджетними організаціями. (оформлення в казначействі).
3.134. Комірка 134. Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приднання), формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	3.134. Комірка 134. Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приднання), формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов <b>та автоматично генерується до системи/програми ОСР</b>	
3.135. Комірка 135. Фактична кількість календарних днів надання послуги з приднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приднання відповідно до договору про приднання), днів, формат числовий, рахується автоматично для стандартних та нестандартних приднань.		
3.136. Комірка 136. Наявність письмового звернення замовника до центрального органу виконавчої влади, що		



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, незгоди з повідомленням про надання послуги з присудження (1 – так; 2 – ні), із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.137. Комірка 137. Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо фактичного виконання всіх технічних заходів, які були виконані ОСР для надання послуги з присудження замовнику (1 – підтверджено виконання технічних умов; 2 – виявлено зауваження щодо виконання заходів), із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.138. Комірка 138. Дата усунення виявлених центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, зауважень до обсягу технічних заходів, які були виконані ОСР для надання послуги з присудження замовнику, формат дати, зазначається фактична дата усунення виявлених зауваження та відповідного інформування замовника.		
3.139. Комірка 139. Інформація щодо надходження від замовника заяви про відшкодування (1 – так; 2 – ні), із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.140. Комірка 140. Інформація щодо задоволення або відмови у задоволенні заяви про відшкодування (1 – задоволено; 2 – відмовлено), із списку необхідно обрати потрібний варіант.		
3.141. Комірка 141. Сума надання відшкодування замовнику, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість наданої замовнику компенсації.		
3.142. Комірка 142. Вартість послуги з улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (якщо постачальником послуг комерційного обліку є ОСР), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість наданої замовнику послуги.		
3.143. Комірка 143. Дата оплати замовником послуги з улаштування обліку електричної енергії (якщо постачальником послуг комерційного обліку є ОСР),		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
формат дати, зазначається дата оплати замовником відповідного рахунка.		
3.144. Комірка 144. Дата прийняття в експлуатацію обліку електричної енергії, формат дати, зазначається дата прийняття в експлуатацію обліку електричної енергії.		
3.145. Комірка 145. Дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, формат дати, зазначається дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.		
3.146. Комірка 146. Дата укладення договору споживача про постачання електричної енергії, формат дати, зазначається дата укладення договору споживача про постачання електричної енергії за наявності.		
<b>IV. Контроль за перебігом надання замовником послуг з приєднання</b>		
<p>4.1. Система моніторингу приєднань в автоматичному режимі виявляє можливі порушення у процедурі надання замовникам послуг з приєднань на основі внесених користувачем ОСП/ОСР даних.</p> <p>Перевірка виконується за такими параметрами:</p> <p>термін видачі замовнику технічних умов;</p> <p>термін повернення заяви замовнику у випадку неналежного оформлення заяви та/або пакета документів;</p> <p>параметри стандартного приєднання;</p> <p>термін здійснення заходів із землевідведення для приєднань, розпочатих після 01.01.2024;</p> <p>термін здійснення проектування для нестандартного приєднання «під ключ»; термін погодження проектно-кошторисної документації, розробленої замовником;</p> <p>термін надання послуги з приєднання; перевірка завантаження обов'язкових документів на відповідних вкладах.</p> <p>Така перевірка здійснюється під час зміни статусу приєднання</p>	<p>4.1. Система моніторингу приєднань в автоматичному режимі виявляє можливі порушення у процедурі надання замовникам послуг з приєднань на основі внесених користувачем ОСП/ОСР даних.</p> <p>Перевірка виконується за такими параметрами:</p> <p>термін видачі замовнику технічних умов;</p> <p>термін повернення заяви замовнику у випадку неналежного оформлення заяви та/або пакета документів;</p> <p>параметри стандартного приєднання;</p> <p>термін здійснення заходів із землевідведення для приєднань, розпочатих після 01.01.2024;</p> <p>термін здійснення проектування для нестандартного приєднання «під ключ»; термін погодження проектно-кошторисної документації, розробленої замовником;</p> <p>термін надання послуги з приєднання; перевірка завантаження обов'язкових документів на відповідних вкладах.</p> <p>Така перевірка здійснюється під час зміни статусу приєднання з <b>можливістю коригування в рамках звітного періоду.</b></p>	Виключення людського фактору, збоїв в програмах ОСР, тощо.

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>4.2. У разі виявлення невідповідності між внесеними даними та нормативними значеннями, система моніторингу приєднань автоматично присвоює приєднанню додатковий статус «з ознаками порушення».</p>		
<b>У. Порядок управління даних</b>		
<p>5.1. Після переходу приєднання в наступний статус можливість редагування даних, що були доступні для попереднього статусу, блокується.</p>		
<p>5.2. Редагування даних у системі моніторингу приєднань можливе за зверненням ОСП/ОСР до НКРЕКП із відповідним листом, наданням пояснень щодо надання недостовірних даних, а також копій відповідних підтверджувальних документів.</p>	<p>5.2. Редагування даних у системі моніторингу приєднань можливе за зверненням ОСП/ОСР до НКРЕКП із відповідним листом, наданням пояснень щодо надання недостовірних даних, а також копій відповідних підтверджувальних документів, <b>якщо термін внесення інформації перевищує звітний період.</b></p>	
<b>Кодекс систем розподілу</b>		
<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>		



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<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 <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></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</p>		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>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 <b>сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок</b> 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 <b>замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</b></p>		
<p>4.1.24. У разі зміни замовника (сторони договору) до технічних умов (та всіх непублічних додатків до договору про приєднання) вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника, за умови, що він підтвердив ОСР листом-повідомленням незмінність технічних параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання об'єкта за будови, визначених у технічних умовах.</p> <p>У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності) у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом 4.2.67 глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом.</p>		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>4.2.3. Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:</p> <p>надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p> <p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається 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. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання;</p> <p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання; оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проекту зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;</p> <p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)); надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу. (далі - повідомлення) через особистий кабінет</p>	<p>4.2.3. Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:</p> <p>надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p> <p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається 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. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання;</p> <p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання; оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проекту зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;</p> <p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)); надання ОСР замовнику повідомлення про надання</p>	<p>Пропонується виконати автоматичне генерування ідентифікатору системою моніторингу та залишити в ідентифікаторі повідомлення/акта про надання послуги з приєднання наскрізну нумерацію ТУ, замість наскрізної нумерації повідомлення/акта, так як це порушує зв'язок між технічними умовами та повідомленнями, а також ускладнює формування повідомлень у програмних комплексах ОСР і вимагає складних та довготривалих доопрацювань.</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (последовністо символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань</p> <p><del>необхідно забезпечити інформаційно-телекомунікаційний систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електростановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).</del></p>	<p>послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) 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 за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (последовністо символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електростановки замовника, порядкового номера ОСР, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (последовністо символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань тощо (далі – ідентифікатор).</p>	<p>Залишити генерацію на боці ОСР. При генерації заяви про приєднання в Системі моніторингу приєднань ОСР вбачає наступні ризики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- у разі особистого подання заяви про приєднання, на даній заяві ставиться рестраційний номер в день її подання, який Замовник буде очікувати поки працівник ОСР заповнить інформацію в Системі, отримає номер та впише у бланк</li> </ul>
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює дату та рестраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює рестраційний номер: дату та рестраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</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 рестраційний номер</p>	



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>надається замовнику, ставиться реєстраційний номер <b>ОСР</b>;</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 <b>ОСР</b> у розділі "Приєднання", <b>ОСР</b> 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><b>ОСР,</b></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 <b>ОСР</b> у розділі «Приєднання», <b>ОСР</b> 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>заяви замовника, що призведе до створення черг та незадоволення клієнтів;</p> <p>- у разі направлення заяви в електронному вигляді через офіційний вебсайт <b>ОСР</b> у мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку неможливо коригувати підписаний документ, тобто присвоювати реєстраційний номер заяви приєднання поверх кваліфікованого електронного підпису, що використовується для забезпечення цілісності електронного документа. У разі відсутності підпису – заява не рахується поданою і відповідно замовник не приєднується до умов типового договору про приєднання.</p>
<p>4.4.4 У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) <b>ОСР</b> приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та систем моніторингу приєднань.</p>		<p>- після заповнення даних в Особистому кабінеті <b>ОСР</b> і отримання реєстраційного номера з Системи моніторингу Замовник може відмовитися підписувати і передавати в роботу дану заяву, тому така заява буде перебувати в статусі «Створено» без подальшого опрацювання.</p>

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.</p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p><b>Термін усунення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</b></p>	<p>4.5.2. Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що</p>	<p>Пропонується виключити автоматичне генерування ідентифікатору ТУ в Системі. В програмних комплексах ОСР в момент</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>присвоюється автоматично <b>системою моніторингу</b> <b>прислання</b> після внесення відповідної інформації та <b>переходу запису про прислання</b> в статус «технічні умови видано» <del>фінансовими засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу прислання. має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування термостатичної одиниці ОСР, до-електричних мереж-якої присланняється замовник, типу прислання (стандартне прислання; нестандартне прислання "під ключ"; нестандартне прислання з проектуванням-індивідуальності частини замовником); інформацію щодо внесення змін</del> <b>тільки</b>.</p> <p>Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на прислання.</p> <p>ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунок вартості плати за прислання до електричних мереж, рахунок на сплату плати за прислання та рахунок на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному присланні (якщо замовником у заяві про прислання обрано ОСР, який надає послугу з прислання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду).</p> <p>ОСР під час видачі замовнику технічних умов повідомляє йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p> <p>Додаток 6. Ідентифікатор технічних умов (ТУ)</p> <p>Тип прислання: 1 – стандартне прислання; 2 – <b>нестандартне прислання з проектуванням лінійної частини замовником</b>; 3 – <b>нестандартне прислання «під ключ»</b>; 4 – для прислання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом</p>	<p>присвоюється автоматично <del>системою моніторингу</del> <b>прислання</b> після внесення відповідної інформації та <del>переходу запису про прислання</del> в статус «технічні умови видано» <b>програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу прислання має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, типу прислання тощо.</b></p> <p>Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на прислання.</p> <p>ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунок вартості плати за прислання до електричних мереж, рахунок на сплату плати за прислання та рахунок на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному присланні (якщо замовником у заяві про прислання обрано ОСР, який надає послугу з прислання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду).</p> <p>ОСР під час видачі замовнику технічних умов повідомляє йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p> <p>Додаток 6 Ідентифікатор технічних умов (ТУ)</p> <p>Тип прислання: 1 - стандартне прислання; 2 - <del>нестандартне прислання зі здійсненням проектування індивідуальності частини прислання замовником самостійно</del> <b>нестандартне прислання "під ключ"</b>; 3 - <del>нестандартне прислання "під ключ"</del> <b>нестандартне прислання зі</b></p>	<p>створення ідентифікатора технічних умов налаштована послідовність ланцюгів, направлених на автоматизацію алгоритму роботи та інформування замовників через Особистий кабінет. Зміни в роботі програмних комплексів ОСР призведе до низьки тривалих доопрацювань та займе певний час на їх реалізацію</p>
		<p>Залишити існуючу нумерацію перших типів прислання, а саме: залишити номер 2- нестандартне прислання «під ключ», номер 3- нестандартне прислання з проектування лінійної частини замовником та доповнити цифрою «7 – прислання згідно тимчасового порядку»</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 5 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 6 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу 9 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом</p>	<p><b>здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно;</b> 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 9 - приєднання до електричних мереж замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 9 10 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу)</p>	<p>та відповідно виконати коригування подальшої нумерації типів приєднань. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації по раніше виданих ТУ.</p>
<p><b>4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p>Додаток 6. Ідентифікатор повідомлення/ акта про надання послуги з приєднання</p>	<p>Додаток 6. Ідентифікатор повідомлення/ акта про надання послуги з приєднання</p>	<p>Залишити як в діючій редакції Кодексу систем розподілу, так як це порушує зв'язок між технічними умовами та повідомленням замовником та доповнити цифрою «7 – приєднання згідно тимчасового порядку» та відповідно виконати коригування подальшої нумерації типів приєднань. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації по раніше виданих ТУ.</p>
<p>Наскрізна нумерація <b>повідомлення/ акта</b> (наростаючим підсумком)</p> <p>Тип приєднання: 1 – стандартне приєднання; 2 – <b>нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником; 3 – нестандартне приєднання «під ключ»; 4 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 5 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 6 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу 9 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>Наскрізна нумерація <b>повідомлення/ акта</b> <b>ТУ</b> (наростаючим підсумком)</p> <p>Тип приєднання: 1 - стандартне приєднання; 2 - <del>нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини замовником самостійно</del> <b>нестандартне приєднання "під ключ"; 3 - нестандартне приєднання "під ключ"; 4 - нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником самостійно;</b> 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – <b>приєднання згідно тимчасового порядку; 7 8 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 9 - приєднання</b></p>	<p>Залишити як в діючій редакції Кодексу систем розподілу, так як це порушує зв'язок між технічними умовами та повідомленням замовником та доповнити цифрою «7 – приєднання згідно тимчасового порядку» та відповідно виконати коригування подальшої нумерації типів приєднань. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації по раніше виданих ТУ.</p>



Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
	електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; <b>9 10</b> – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу.	
Додаток 6. Ідентифікатор заяви про приєднання  Тип електроустановки замовника: 1 – споживання; 2 – генерація; 3 – УЗЕ; 4 - електрозарядна станція	<del>Тип електроустановки замовника: 1 – споживання; 2 – генерація; 3 – УЗЕ; 4 – електрозарядна станція</del> <b>Спосіб подачі заяви: (1 - "on-line"; 2 - поштою; 3 - сервісний центр)</b>	Пропонуємо не зазначати у ідентифікаторі заяви «тип електроустановки замовника», оскільки замовник може некоректно обирати відповідний тип електроустановки, і це може призвести до виникнення помилок та затягнення процесу розгляду заяви. Разом с тим, необхідно доповнити ідентифікатор заяви про приєднання «способом подачі заяви» ("on-line"; поштою; сервісний центр).



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО

вул. Енергетична, 2, м. Тернопіль, 46007; тел.: (0352) 52-50-13, т/ф: 52-15-03, E-mail: kanc@toe.com.ua,  
індивідуальний податковий номер 001307219189, код ЄДРПОУ 00130725

23.12.2024 № 5844/54

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Голові НКРЕКП  
Юрію ВЛАСЕНКУ

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

04.12.2024 НКРЕКП прийняло рішення оприлюднити на офіційному веб-сайті проект постанови, що має ознаки регуляторного акта. Проект передбачає зміни до:

- Кодексу систем розподілу (щодо функціонування Системи моніторингу надання ОСП та ОСР послуг з приєднання до електричних мереж).
- Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу (щодо функціонування Системи моніторингу надання ОСП та ОСР послуг з приєднання до електричних мереж).

У зв'язку з цим АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надає свої пропозиції.

*Додатки:*

- пропозиції АТ «Тернопільобленерго» щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу на 6 арк. в 1 прим.;
- пропозиції АТ «Тернопільобленерго» щодо внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу на 10 арк. в 1 прим..

Технічний директор

Андрій ЛЕЩУК

Пропозиції АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо проєкту змін до Кодексу систем розподілу

№ /п	Положення чинної редакції	Положення чинної редакції з врахуванням проєкту змін	Пропозиції	Обґрунтування
	<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 дату та реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу присднань після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про присднання в статус «подано заяву про присднання»</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;</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>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює дату та реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу присднань після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про присднання в статус «подано заяву про присднання»</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - <b>не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</b></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>У запропонованій редакції строк для присвоєння реєстраційного номера встановлений як <b>не пізніше 1 робочого дня</b> для всіх способів подачі заяви (особисто, рекомендованим поштовим відправленням або електронним способом). Це усуває нерівність строків, яка була в першій редакції, де особисте подання заяви передбачало реєстрацію <b>у день подання</b>. Така уніфікація створює рівні умови для всіх заявників незалежно від способу подання документів.</p> <p>Надання ОСР одного робочого дня на реєстрацію заяви у разі особистого подання дозволяє врахувати можливі технічні та/або організаційні нюанси (занесення інформації до системи моніторингу присднань, отримання реєстраційного номеру).</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>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>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>Надання ОСР одного робочого дня на реєстрацію дозволяє рівномірно розподілити навантаження, зберігаючи швидкість та якість обслуговування замовників.</p>
<p>4.4.4. У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить</p>	<p>4.4.4. У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на</p>	<p>4.4.4. У разі подання неповного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої заяви про приєднання (зокрема, незаповнення окремих колонок заяви або їх неправильного наповнення), оператор системи розподілу (ОСР) приймає подану заяву разом із документами, реєструє їх та надає замовнику письмові</p>	<p>Попередня редакція передбачала приймання та реєстрацію заяви, навіть якщо вона була оформлена неналежним чином, але не уточнювала, що попередні документи не братимуться до уваги. Це могло створювати правову невизначеність, адже замовник міг вважати, що внесення змін до старої заяви або доопрацювання попереднього комплексу документів є достатнім для</p>



відповідну інформацію до реєстру заяв.

Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.

Процедура надання послуги з присудження розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про присудження або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про присудження.

При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про присудження ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів,

вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.

Процедура надання послуги з присудження розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про присудження або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про присудження.

При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про

зауваження щодо виявлених невідповідностей із посиланням на вимоги цього Кодексу.

При цьому попередня заява та комплект документів не розглядаються та не беруться до уваги. Замовник має подати нову належним чином заповнену заяву разом із повним комплектом документів, що відповідають вимогам пункту 4.4.2 цього Кодексу.

Процедура надання послуги з присудження розпочинається лише після отримання ОСР належно оформленої нової заяви та повного комплекту документів, перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави. Відлік починається з наступного робочого дня після реєстрації нової заяви.

При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про присудження ОСР приймає всі отримані документи, вносить

продовження процесу.

Вимога подавати нову заяву із повним комплектом документів змушує замовника ретельно підготувати документи з урахуванням попередніх зауважень. Це зменшує ймовірність повторення помилок і, відповідно, пришвидшує процес присудження.

Прийняття нового комплекту документів і заяви дозволяє ОСР уникнути плутанини у відстеженні статусу кожного окремого документу чи попередніх версій заяв. Це полегшує процес реєстрації, перевірки та надання послуг.

Запропоновані зміни жодним чином не впливають на строки видачі ТУ, передбачені чинною редакцією. Процедура розгляду документів, реєстрації заяви та надання зауважень залишається незмінною. Відлік строків починається з моменту отримання ОСР належним чином оформленої заяви та повного комплекту документів, як це передбачено чинними



<p>починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p>приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p>відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p>нормами.</p>
	<p>Додаток 6 (Ідентифікатор ТУ та Ідентифікатор повідомлення/ акта про надання послуги з приєднання) в запропонованому проєкті змін передбачено виключення поля «Маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, відповідно до затверджених ставок плати за нестандартне приєднання»</p>	<p>Ідентифікатор ТУ та Ідентифікатор повідомлення/ акта про надання послуги з приєднання доповнити полем «Маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, відповідно до затверджених ставок плати за нестандартне приєднання»</p>	<p>Пропонується залишити зазначене поле в ідентифікаторах оскільки воно полегшує опрацювання звітної інформації а спрощує також опрацювання при здійсненні перевірок, запитів тощо.</p>
<p>Абзац перший пункту 4.5.2 глави 4.5 :</p> <p>«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</p>	<p>Абзац перший пункту 4.5.2 глави 4.5 викласти в такій редакції: «Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації</p>	<p>Абзац перший пункту 4.5.2 глави 4.5 викласти в такій редакції: «Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення</p>	<p>Відповідно до абзацу першого п. 4.5. Кодексу, ОСР має надати замовнику технічні умови з ідентифікатором який містить Номер ТУ, Дату видачі ТУ та який присвоюється системою моніторингу приєднань.</p> <p>В даному пункті допущені неточності:</p> <p>ТУ мають містити</p>

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 проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.»

та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.»

відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «Технічні умови зареєстровано» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.»

ідентифікатор, але він присвоюється після того, як ТУ будуть видані замовнику.

Відтак, пропонуємо наступне:

1. В ідентифікатор кодувати не дату видачі ТУ, а дату підготовки ТУ (Дату видачі ТУ Замовнику можна буде відслідкувати по даті потрапляння ТУ в особистий кабінет Замовника)

2. Ресстрацію ТУ в системі моніторингу здійснювати після переходу статусу з «Підготовка ТУ» в «Зареєстровано ТУ», додавши спеціальний функціонал. Даний статус буде свідчити про те, що ОСР підготував ТУ і залишилося лише роздрукувати та підписати.

3. ОСР Повідомляє замовника про підготовку ТУ та просить підійти їх отримати. Зазвичай, Замовник не завжди приходить вчасно і ОСР не може дотриматися вимоги Кодексу щодо видачі замовнику технічних умов протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення, оскільки не впливає на дії Замовника. ОСР може лише нести відповідальність за свої дії (вчасно підготувати ТУ, надати ТУ, рахунка і розрахунку



				вартості ТУ в особистий кабінет Замовника та повідомити про готовність ТУ). Замовник, в свою чергу, несе відповідальність за дату отримання ТУ в центрі обслуговування клієнтів.
--	--	--	--	--

4. Присднання в системі моніторингу присднань може перебувати у таких статусах:

- Створено (початковий); подано заяву про присднання;
- Заяву повернуто замовнику;
- Підготовка технічних умов;
- Зареєстровано ТУ;
- ТУ на видачі;
- ТУ видано;
- ТУ втратили чинність;
- Розробка проектно-кошторисної документації;
- відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;
- В роботі;
- Послугу з присднання надано.

технічний директор



Андрій ЛЕЩУК

Пропозиції АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо проєкту змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу

№ /п	Положення чинної редакції	Положення чинної редакції з врахуванням проєкту змін	Пропозиції	Обґрунтування
1	<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики;</p> <p>станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з</p>	<p>Пункт 1.4 глави 1 викласти в новій редакції:</p> <p>«1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики;</p> <p>станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну</p>	<p>Пункт 1.4 глави 1 викласти в новій редакції:</p> <p>«1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики;</p> <p>станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики, у форматі Excel</p>	<p>В абзаці другому ОСР має скласти звіт до 10 числа місяця, а далі по тексті «Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 05 числа місяця формування такого звіту. Пропонуємо зазначити в двох місцях до 10 числа.</p>



супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу [energo2@nerc.gov.ua](mailto:energo2@nerc.gov.ua).

У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:

надані послуги з приєднання у звітному місяці;

триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;

відмови у наданні послуги з приєднання;

заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).

Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики),

електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу [energo2@nerc.gov.ua](mailto:energo2@nerc.gov.ua).

У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:

надані послуги з приєднання у звітному місяці;

триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;

відмови у наданні послуги з приєднання;

заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).

Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики.

Система моніторингу приєднань станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118

надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу [energo2@nerc.gov.ua](mailto:energo2@nerc.gov.ua).

У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:

надані послуги з приєднання у звітному місяці;

триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;

відмови у наданні послуги з приєднання;

заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).

Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обсязі, визначеному в додатку 1



вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєкту документу, виконавчу документу тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання).

Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).

Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 05 числа місяця формування такого звіту.

Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110

до цієї Методики.

Система моніторингу приєднань станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання).

**8 числа кожного місяця**  
Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).

Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 10 числа

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєкту документацию, виконавчу документацию тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, в тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані,

місяця формування такого звіту.

Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєкту документацию, виконавчу документацию тощо) щодо наданих у базовому періоді



зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з присднання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу присднань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.

Керівник оператора системи в системі моніторингу присднань має право повторно сформувати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.

В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.

У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з присднання, інформації про завершені присднання у попередніх періодах, плановий захід державного

послуг з присднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених присднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, в тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу присднань.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

У разі наявності розбіжностей у звіті щодо



контролю за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присдання, такі присдання беруть участь в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким присданням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.

Наданими (завершеними) послугами з присдання в розумінні цієї Методики є присдання, що перебувають в Системі моніторингу присдань в статусі «послугу з присдання надано».

стану надання операторами систем послуг з присдання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу присдань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.

Керівник оператора системи в системі моніторингу присдань має право повторно сформувати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.

В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.

У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з присдання, інформації про завершені присдання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присдання, такі присдання беруть участь в

			<p>розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким присудженням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.</p> <p>Наданими (завершеними) послугами з присудження в розумінні цієї Методики є присудження, що перебувають в Системі моніторингу присуджень в статусі «послугу з присудження надано».</p>	
2		<p>Додаток 1, п.2.3. В кабінеті користувача ОСП/ОСР наявна можливість імпортувати до системи моніторингу присуджень дані, що сформовані в інших зовнішніх системах. Імпорт таких даних здійснюється за шаблоном на основі звітної форми додатку 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX, .PDF, .JPEG, .JPG, PNG</p>	<p>Додаток 1, п.2.3. В кабінеті користувача ОСП/ОСР наявна можливість імпортувати до системи моніторингу присуджень дані, що сформовані в інших зовнішніх системах. Імпорт таких даних здійснюється за шаблоном на основі звітної форми додатку 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX, .PDF, .JPEG, .JPG, PNG, p7s.</p>	<p>Оскільки КСР передбачено можливість подання замовником заяви про присудження в електронному вигляді з накладенням КЕП необхідно розширити перелік форматів, які міститиме архів.</p>

Додаток 1, 2.2. Система моніторингу присднань автоматично генерує номер заяви про присднання, номер технічних умов та повідомлення (акту) про надання послуги з присднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про присднання в наступний статус.

Дати заяви про присднання, та видачі технічних умов та повідомлення (акту) про надання послуги з присднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу присднань в день реєстрації заяви про присднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акту) про надання послуги з присднання.

Обов'язкові для завантаження документи на вкладки присднання до системи моніторингу присднань завантажуються в день внесення відповідної інформації.

Інша інформація до системи моніторингу присднань заноситься ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін в процедурі надання послуги з присднання.

2.2. Система моніторингу присднань автоматично генерує номер заяви про присднання, номер технічних умов та повідомлення (акту) про надання послуги з присднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про присднання в наступний статус.

Дати заяви про присднання, та видачі технічних умов та повідомлення (акту) про надання послуги з присднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу присднань в день реєстрації заяви про присднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акту) про надання послуги з присднання.

Обов'язкові для завантаження документи на вкладки присднання до системи моніторингу присднань завантажуються в день внесення відповідної інформації.

Інша інформація до системи моніторингу присднань заноситься ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін в процедурі надання послуги з присднання.

**Імпорт та експорт**


Використання API для експорту та імпорту інформації дозволяє автоматизувати обмін даними між різними системами, знижуючи ймовірність помилок та підвищуючи швидкість обробки даних. Це забезпечить ефективну інтеграцію різних платформ, масштабованість процесів, а також дозволить забезпечити безпеку і контроль доступу до інформації. Також, API дасть змогу працювати з великими обсягами даних у реальному часі, стандартизувати формати даних і легко налаштовувати процеси згідно з потребами, що важливо для взаємодії з різними програмними продуктами.



		інформації між Системою моніторингу приєднань та програмними комплексами ОСР здійснюється через API.	
4	<p>Додаток 1. 2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого наступного року за звітним Річний звіт. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСП/ОСР» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» до 05 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стає підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» повторно сформувати</p>	<p>2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого наступного року за звітним Річний звіт. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСП/ОСР» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» до 10 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стає підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» повторно</p>	<p>В абзаці другому пункту 1.4 глави 1 Методики ОСР має скласти звіт до 10 числа місяця</p>

	та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.	сформувати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.	
--	---	--	--

Технічний директор



Андрій ЛЕЩУК

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

**УКРАЇНСЬКІ  
РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ**

Код ЄДРПОУ: 44992605

вул. Кирилівська, 85, Київ, 04080

+380 (44) 277-18-95, [office@udg-energy.com.ua](mailto:office@udg-energy.com.ua), <https://www.udg-energy.com.ua>



JOINT-STOCK COMPANY

**UKRAINIAN  
DISTRIBUTION GRIDS**

Registration number: 44992605

85, Kyrylivska street, Kyiv, 04080

30.12.2024 № 30/12/24-2  
І на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Голові НКРЕКП  
**Юрію ВЛАСЕНКУ**

Пропозиції щодо проекту постанови  
(зміни до Кодексу систем розподілу та  
Методики (порядку) формування плати  
за приєднання до системи передачі та  
системи розподілу

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

04.12.2024 року на офіційному веб-сайті НКРЕКП було оприлюднено проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, в частині функціонування Системи моніторингу надання ОСП та ОСР послуг з приєднання до електричних мереж.

АТ «Українські розподільні мережі» надає свої пропозиції щодо проекту постанови в додатках 1 та 2 до даного листа.

Додатки:

**Додаток 1.** Пропозиції АТ «Українські розподільні мережі» щодо проекту змін до Кодексу систем розподілу -5 аркушів А4;

**Додаток 2.** Пропозиції АТ «Українські розподільні мережі» щодо проекту змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу -12 аркушів А4.

**В. о. генерального директора**

**Артем МАРТИНІЮК**

Микола МАРХЕВА, +380997398190



Пропозиції АТ «Українські розподільні мережі» щодо проєкту змін до Кодексу систем розподілу

Діюча редакція Кодексу систем розподілу	Запропоновано змінами до Кодексу систем розподілу	Пропозиція АТ «Українські розподільні мережі»	Обґрунтування
<p><b>Абзац перший пункту 4.5.2 глави 4.5 :</b></p> <p>«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><b>Абзац перший пункту 4.5.2 глави 4.5 викласти в такій редакції:</b> «Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.».</p>	<p><b>Абзац перший пункту 4.5.2 глави 4.5 викласти в такій редакції:</b> «Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «Технічні умови зареєстровано» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.»</p>	<p>Відповідно до абзацу першого п. 4.5. Кодексу, ОСР має надати замовнику технічні умови з ідентифікатором який містить Номер ТУ, Дату видачі ТУ та який присвоюється системою моніторингу приєднань.</p> <p>Даний пункт суперечить сам собі:</p> <p>ТУ мають містити ідентифікатор, але він присвоюється після того, як ТУ будуть видані замовнику.</p> <p>Пропонуємо наступне:</p> <p>ідентифікатор кодувати не дату видачі ТУ, а дату підготовки ТУ або дату реєстрації ТУ в системі моніторингу приєднань (Дату видачі ТУ Замовнику можна буде відслідкувати по даті потрапляння ТУ в особистий кабінет Замовника);</p> <p>еєстрацію ТУ в системі моніторингу здійснювати після переходу статусу з «Підготовка ТУ» в «Зареєстровано ТУ», додавши спеціальний функціонал. Даний статус</p>

			<p>буде свідчити про те, що ОСР підготував ТУ і залишилося лише роздрукувати та підписати технічні умови.</p> <p>СР Повідомляє замовника про підготовку ТУ та просить підійти їх отримати. Зазвичай, Замовник не завжди приходить вчасно і ОСР не може дотриматися вимоги Кодексу щодо видачі замовнику технічних умов протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення, оскільки не впливає на дії Замовники. ОСР може лише нести відповідальність за свої дії (вчасно підготувати ТУ, надати ТУ, рахунок і розрахунку вартості ТУ в особистий кабінет Замовника та повідомити про готовність ТУ). Замовник, в свою чергу, несе відповідальність за дату отримання ТУ в центрі обслуговування клієнтів.</p> <p>Щодо ідентифікатора. Пропонуємо залишити номер структурної одиниці ОСР. Це спрощує опрацювання та підготовку звітної та аналітичної інформації, в тому числі, в розрізі структурних підрозділів ОСР.</p>
--	--	--	--

<p><b>Абзац десятий пункту 4.2.3 глави 4.2:</b></p> <p>«Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в <u>додатку 6</u> до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).»</p>	<p><b>Абзац десятий пункту 4.2.3 глави 4.2 викласти в такій редакції:</b> «Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань тощо (далі - ідентифікатор).»;</p>		<p>Пропонуємо залишити номер структурної одиниці ОСР в ідентифікаторі. Це дає змогу, зрозуміти який структурний підрозділ ОСР готував повідомлення та при формування аналітичних даних швидко, використовуючи ідентифікатор, сформувані аналітику в розрізі структурних підрозділів ОСР.</p>
<p>4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього</p>	<p>4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну</p>	<p><b>Пункт 4.4.4 викласти в такій редакції:</b></p> <p>4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику <u>письмове</u> зауваження щодо всіх виявлених</p>	<p>У випадку надання Замовнику оператором систем розподілу листа зауваження, дане звернення закривається листом і не може бути відновлене.</p> <p>Тобто, одне звернення – одна відповідь (заява -&gt; письмове зауваження або заява -&gt;технічні умови). Такий алгоритм дій більш прозорий і дає змогу операторам систем розподілу простіше слідкувати за термінами видачі технічних умов.</p>

<p>Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.</p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений <a href="#">пунктом 4.4.2</a> цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.</p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного</p>	<p>інформацію до реєстру заяв <a href="#">та системи моніторингу приєднань</a>.</p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений <a href="#">пунктом 4.4.2</a> цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви.</p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого</p>	<p>невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв <a href="#">та системи моніторингу приєднань</a>.</p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Після усунення зауважень замовником, отриманих від ОСР, Замовник повторно звертається до</p>	<p>Чим простіший процес тим простіше слідкувати за його виконанням.</p> <p>Простіше закрити звернення листом та не повертатися до даної заяви, а при повторному зверненні зареєструвати нову заяву. Відповідно у звіті забрати колонку №19. «Дата усунення замовником зауважень не пізніше 10 (30 для КСП) календар них днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакету документів до заяви)» або не заповнювати.</p> <p>Прийняття нового комплекту документів і заяви дозволяє ОСР уникнути плутанини у відстеженні статусу кожного окремого документу чи попередніх версій заяв. Це полегшує процес реєстрації, перевірки та надання послуг.</p> <p>Запропоновані зміни жодним чином не впливають на строки видачі ТУ, передбачені чинною редакцією. Процедура розгляду документів, реєстрації заяви та надання зауважень залишається незмінною. Відлік строків починається з моменту отримання ОСР належним чином оформленої заяви та повного комплекту документів, як це передбачено чинними нормами.</p>
--	--	--	---

<p>робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p>дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Термін усунення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</p>	<p>ОСР з новою заявою та додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений <a href="#">пунктом 4.4.2</a> цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання.</p>	
--	--	--	--

**В.о. генерального директора**

**Артем Мартинюк**

**Пропозиції АТ «Українські розподільні мережі» щодо проєкту змін до  
Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу**

Діюча редакція Кодексу систем розподілу	Запропоновано змінами до Кодексу систем розподілу	Пропозиція АТ «Українські розподільні мережі»	Обґрунтування
<b>Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу</b>			
<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного</p>	<p><b>Пункт 1.4 глави 1 викласти в новій редакції:</b></p> <p>«1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики, у форматі Excel</p>	<p><b>Пункт 1.4 глави 1 викласти в новій редакції:</b></p> <p>«1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену</p>	<p>В абзаці другому ОСР має скласти звіт до 10 числа місяця, а далі по тексту «Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до <b>05</b> числа місяця формування такого звіту. Пропонуємо зазначити в двох місцях до 10 числа.</p> <p>Система моніторингу формує автоматично звіт 01 числа місяця наступного за звітним. На 1 число ОСР ще не встигає внести в систему моніторингу всі дати актів надання послуг, що зумовлено організацією робіт та здачею необхідних документів в бухгалтерію. Оскільки звіт необхідно надавати до 10 числа місяця, пропонуємо щоб система моніторингу формувала автоматично звіт станом на 1 число</p>



<p>підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання;</p> <p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в <u>додатку 2</u> до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до</p>	<p>надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання;</p> <p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p> <p>Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в <u>додатку 10 до цієї Методики</u>, в</p>	<p>на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання;</p> <p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p> <p>Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в <u>додатку 10 до цієї Методики</u>, в обсязі, визначеному в <u>додатку 1 до цієї Методики</u>.</p> <p>Кожного 8 числа місяця, наступного за звітним, система моніторингу приєднань станом на 01 число автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому</p>	<p>місяця, наступним за звітним – 8 числа даного місяця.</p>
--	--	--	--

<p>територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в <u>додатку 7</u> до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані,</p>	<p>обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики.</p> <p>Система моніторингу приєднань станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання).</p> <p>Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).</p> <p>Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного</p>	<p>завершено надання послуги з приєднання).</p> <p>Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).</p> <p>Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до <b>10</b> числа місяця формування такого звіту.</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в <u>додатку 2</u> до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в <u>додатку 7</u> до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або</p>	
---	--	---	--

<p>зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p>	<p><b>підпису в термін до 05 числа місяця формування такого звіту.</b></p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в <a href="#">додатку</a> для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в <a href="#">додатку</a> лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу</p>	<p>профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, в тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані</p>	
---	---	--	--

	<p>документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, <b>в тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.</b></p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем</p>	<p>операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p> <p>У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу приєднань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.</p> <p>Керівник оператора системи в системі моніторингу приєднань має право повторно сформулювати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.</p> <p>В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.</p> <p>У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, інформації про завершені приєднання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, такі приєднання беруть участь в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким приєднанням зафіксовано</p>	
--	--	---	--

	<p>розподілу та оператором системи передачі.</p> <p>У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу приєднань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.</p> <p>Керівник оператора системи в системі моніторингу приєднань має право повторно сформулювати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.</p> <p>В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.</p> <p>У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, інформації про завершені приєднання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю за який було проведено та</p>	<p>профіцит коштів щодо надходжень та витрат.</p> <p>Наданими (завершеними) послугами з приєднання в розумінні цієї Методики є приєднання, що перебувають в Системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано».</p>	
--	---	--	--



	<p>визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, такі приєднання беруть участь в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким приєднанням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.</p> <p>Наданими (завершеними) послугами з приєднання в розумінні цієї Методики є приєднання, що перебувають в Системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано».</p>		
<p align="center"><b>Інструкція</b> щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж</p>			
	<p>2.3. В кабінеті користувача ОСП/ОСР наявна можливість імпортувати до системи моніторингу приєднань дані, що сформовані в інших зовнішніх системах. Імпорт таких даних здійснюється за шаблоном на основі звітної форми додатку 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC,</p>	<p>2.3. В кабінеті користувача ОСП/ОСР наявна можливість імпортувати до системи моніторингу приєднань дані, що сформовані в інших зовнішніх системах:</p> <p>Імпорт даних за шаблоном на основі звітної форми додатку 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX,</p> <p align="center">за допомогою функцій API.</p>	<p>Обмін існуючих програмних продуктів, які функціонують в ОСР/ОСП з системою моніторингу приєднань за допомогою файлів в форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip досить складний для реалізації та потребує значних витрат людських ресурсів. Простіше здійснювати обмін через функції API по певних подіях. Даний метод простіший і не потребує додаткових ресурсів, а лише разове внесення змін в програмні продукти ОСР/ОСП.</p>

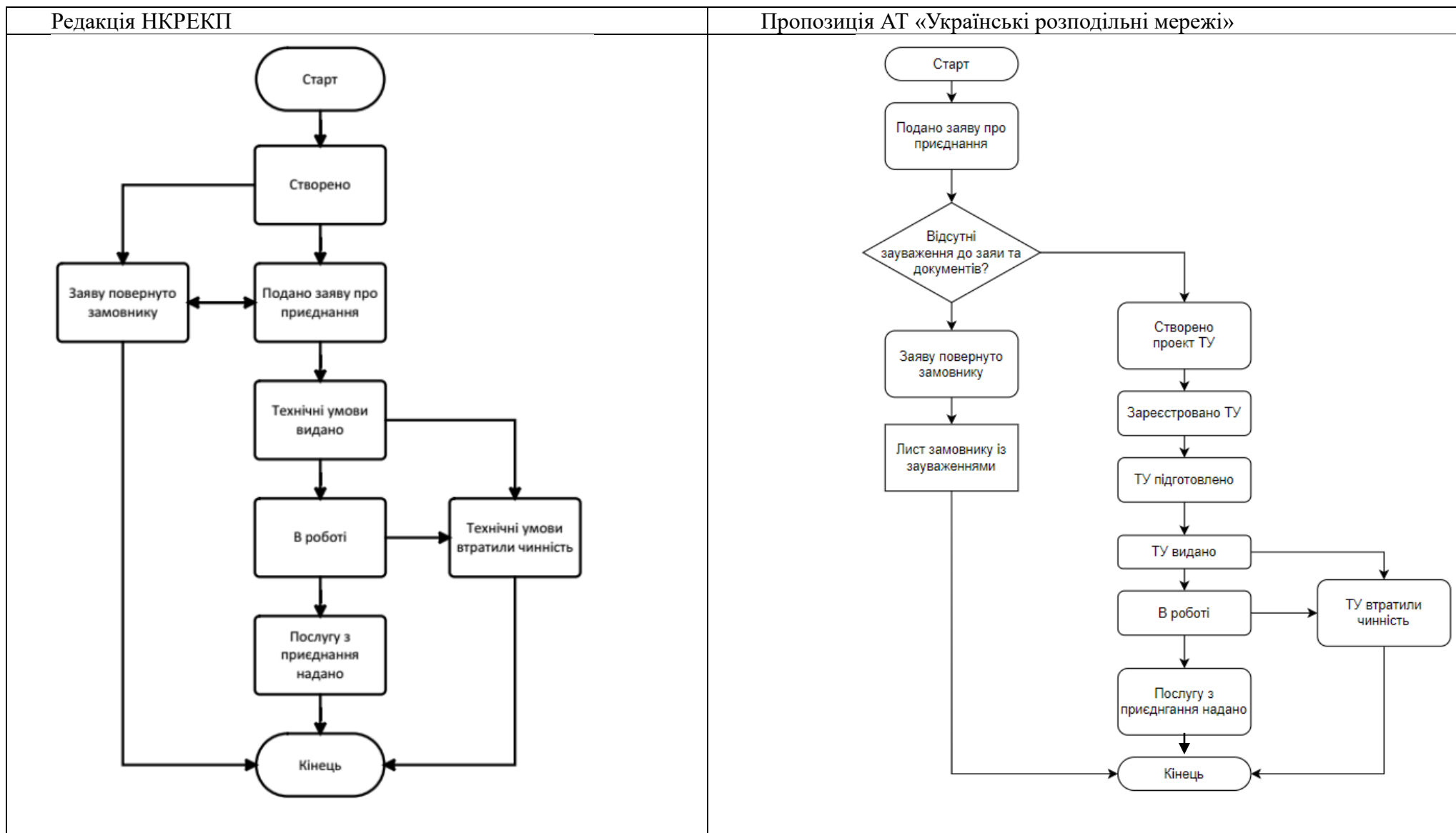
			<p>Наприклад:</p> <p><b>Подія подання заяви:</b> При реєстрації заяви в програмний продукт ОСР/ОСП в момент збереження заяви, інформація, яка необхідна для заповнення комірок 1-21, 23-32 та скановані документи передаються в систему моніторингу приєднань, яка, в свою чергу, повертає ідентифікатор заяви.</p> <p>Аналогічно описуються інші події: підготовлено ТУ, видано ТУ, завершено приєднання та інші.</p> <p>Використання API для обміну інформацією дозволяє автоматизувати обмін даними між різними системами, знижуючи ймовірність помилок та підвищуючи швидкість обробки даних. Це забезпечить ефективну інтеграцію різних платформ, масштабованість процесів, а також дозволить забезпечити безпеку і контроль доступу до інформації. Також, API дасть змогу працювати з великими обсягами даних у реальному часі, стандартизувати формати даних і легко налаштовувати процеси згідно з потребами, що важливо для взаємодії з різними програмними продуктами.</p>
	2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого	2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого	В абзаці другому пункту 1.4 глави 1 Методики ОСР має скласти звіт до 10 числа місяця

	<p>наступного року за звітним Річний звіт. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСП/ОСР» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» до 05 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» повторно сформулювати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.</p>	<p>наступного року за звітним Річний звіт. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСП/ОСР» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» до 10 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» повторно сформулювати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.</p>	
	<p>2.4. Приєднання в системі моніторингу приєднань може перебувати у таких статусах: створено (початковий);</p>	<p>2.4. Приєднання в системі моніторингу приєднань може перебувати у таких статусах: подано заяву про приєднання;</p>	<p>Коли замовник подав заяву, ОСР/ОСП зобов'язаний зареєструвати дану заяву, а тому така заява відразу набуває статусу</p>

	<p>подано заяву про приєднання;  заяву повернуто замовнику;  технічні умови видано;  технічні умови втратили чинність;  в роботі;  послугу з приєднання надано.</p> <p>статус «створено» – доступні до заповнення комірки 1 – 19;  статус «подано заяву про приєднання» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 21, 23 – 32;  статус «заяву повернуто замовнику» – доступні до заповнення комірки 19;  статус «технічні умови видано» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 27 – 30 (доступність змінюється для різних типів приєднання), 33 – 67;  статус «технічні умови втратили чинність» – доступ до приєднання заблоковано;  статус «в роботі» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 35 – 146;  статус «послугу з приєднання надано» – доступні до заповнення комірки</p>	<p>заяву повернуто замовнику;  технічні умови видано;  технічні умови втратили чинність;  Т  в роботі;  послугу з приєднання надано.</p> <p>статус «створено» – доступні до заповнення комірки 1 – 19;  статус «<b>подано заяву про приєднання</b>» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 21, 23 – 32;  статус «<b>заяву повернуто замовнику</b>» – доступні до заповнення комірки 19;  статус «<b>Створено проект ТУ</b>» – Для таких заяв система моніторингу повертає ідентифікаційний номер;  статус «<b>Зареєстровано ТУ</b>» – ОСР/ОСП роздруковує ТУ, підписує в додає сканований примірник в систему.  статус «<b>ТУ підготовлено</b>» – сканкопії технічних умов, рахунку на оплату вартості приєднання, розрахунку вартості приєднання передано в особистий кабінет замовника а оригінали документів передані в центр обслуговування клієнтів для видачі замовнику.</p> <p>статус «<b>технічні умови видано</b>» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 27 – 30 (доступність змінюється для різних типів приєднання), 33 – 67;  статус «<b>технічні умови втратили чинність</b>» – доступ до приєднання заблоковано;</p>	<p>«подано заяву про приєднання» Статус «початковий» можливий лише для попереднього внесення заяви (як чорновий варіант) і не зобов’язує ОСР/ОСП реагувати на дане звернення, а якщо поданий не повний комплект документів ОСР/ОСП має розглянути звернення і написати лист з зауваженнями.</p> <p>Статус «Створено проект ТУ» необхідний для розуміння системою моніторингу, яким заявкам слід присвоювати ідентифікатор.</p> <p>Статус «Зареєстровано ТУ» – інформування ОСР/ОСП про можливість друку технічних умов.</p> <p>Статус «ТУ підготовлено» – технічні умови готові та знаходяться в центрі обслуговування клієнтів для видачі замовнику (це термін для визначення терміну підготовки ТУ).</p>
--	--	---	--

	<p>80, 136, 139, 143 – 146. Комірки 81 – 118 завершених приєднань мають бути</p> <p>заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання. Перехід приєднання до наступного статусу здійснюється відповідним користувачем ОСП/ОСР після заповнення доступних комірок в діючому статусі.</p> <p>Алгоритм роботи (послідовність статусів приєднання) системи моніторингу приєднань передбачає такі етапи:</p>	<p>статус «<b>в роботі</b>» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 35 – 136, 139, 142 – 146;</p> <p>статус «<b>послугу з приєднання надано</b>» – доступні до заповнення комірки 80, 136, 139, 143 – 146. Комірки 81 – 118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання.</p> <p>Перехід приєднання до наступного статусу здійснюється відповідним користувачем ОСП/ОСР після заповнення доступних комірок в діючому статусі.</p> <p>Алгоритм роботи (послідовність статусів приєднання) системи моніторингу приєднань передбачає такі етапи:</p>	
--	--	--	--





В.о. генерального директора

Артем Мартинюк

**Акціонерне товариство  
«ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»**

вул. Георгія Тарасенка, буд. 149,  
м. Харків, Україна, 61037  
тел. (057) 740-15-89  
www.oblenergo.kharkov.ua  
код ЄДРПОУ: 00131954



27.12.2024 № 01-45/9826

На № \_\_\_\_\_

Голові Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Власенку Ю.М.  
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19,  
м. Київ, 03057

Щодо надання роз'яснень

Шановний Юрію Миколайовичу!

Направляємо Вам зауваження та пропозиції до проектів постанов НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу» та «Про внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо функціонування Системи моніторингу надання ОСП та ОСР послуг з приєднання до електричних мереж).

З пропозицій, що надаються товариством, окремо зазначаємо найважливіші:

1. Вважаємо за доцільне та наполягаємо на тому, що введення по Україні запропонованих змін до Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс) та Методики має здійснюватись **лише після впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій**, адже програмне забезпечення, що забезпечує процес приєднання, інтегровано в інформаційну систему ОСР та не може бути безболісно виключено, або ж це призведе до подвоєння роботи персоналу ОСР через необхідність роботи в двох програмних комплексах (в Системі моніторингу приєднань та у власному програмному забезпеченні, робота якого була налагоджена протягом 6 років дії Кодексу та багатьох років до нього), перевірки даних, наявності подвоєнь тощо.

2. Система моніторингу приєднань має передбачати **не тільки передачу інформації до неї від ОСР/ОСП, а й автоматичне отримання ними інформації**, а саме: ідентифікатора заяви, ТУ, повідомлення, від терміну чого залежить і подальша їх передача замовнику у строки, визначені Кодексом (наприклад, для заяви, що подається особисто або через Особистий кабінет – день у день).

3. Має бути однозначне трактування, що інформація до Системи моніторингу приєднань вноситься **лише по приєднаннях згідно з Кодексом систем розподілу, а не по тимчасових приєднаннях** за постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352.

Для тимчасових приєднань постановою НКРЕКП від 26.03.2022 передбачена інша процедура, порядок визначення вартості, форма звіту (п. 8 та додаток 1 до цієї постанови) тощо, які відрізняються від передбачених Кодексом та Методикою.

4. **Дата заяви, дата підготовки ТУ, дата повідомлення має заповнюватись ОСР, а не присвоюватись автоматично поточною датою внесення до Системи моніторингу приєднань.** Інакше це може привести до викривлення інформації через часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР, зокрема у разі подачі замовником заяви про приєднання за кілька хвилин до кінця робочого дня. До того ж це протирічить п. 4.10.4 Кодексу.


5. Скрізь за текстом проєктів постанов змінити фразу «дата видачі/або направлення/або надання» на «**дата підготовки**» ТУ, повідомлення про надання послуги з приєднання.

6. **Автоматичне генерування номерів (ідентифікаторів) заяв про приєднання, ідентифікаторів технічних умов та повідомлень про надання послуги з приєднання Системою моніторингу приєднань має здійснюватись тільки для тих документів, що формуються після набуття чинності постанов НКРЕКП про внесення змін до Кодексу та Методики.**

7. Перед впровадженням Системи моніторингу приєднань треба «обнулити» інформацію, яка вносилась на етапі її тестування.

З повагою

В.о. генерального директора

  
В.А. Кравцов

# Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу» (щодо функціонування Системи моніторингу надання ОСП та ОСР послуг з приєднання до електричних мереж)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>П. 2 Постанови: Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>П. 2 Постанови: Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, але не раніше впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій між Системою моніторингу приєднань та програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР.</p>	<p>Вважаємо за доцільне та наполягаємо, що введення по Україні запропонованих змін Кодексу та Методики має здійснюватись лише після впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій, алже програмне забезпечення, що забезпечує процес приєднання, інтервовано в інформаційну систему ОСР та не може бути безболісно виключено, або ж це призведе до задвоєння роботи персоналу ОСР через необхідність роботи в двох програмних комплексах (в Системі моніторингу приєднань та у власному програмному забезпеченні, робота якого була налагоджена протягом 6 років дії Кодексу).</p>
<p>Останній абзац п. 4.2.3 Кодексу: Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату, яка заповнюється ОСР при внесенні такої інформації до системи моніторингу приєднань.</p>	<p>Останній абзац п. 4.2.3: Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату, яка заповнюється ОСР при внесенні такої інформації до системи моніторингу приєднань.</p> <p>Обмін інформацією, в т.ч. передача ідентифікатору повідомлення з Системою моніторингу приєднань до інформаційно-телекомунікаційної системи ОСР, здійснюється з використанням API функцій.</p>	<p>Дата повідомлення має заповнюватись ОСР. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p> <p>Вважаємо за доцільне та наполягаємо, що введення по Україні запропонованих змін Кодексу та Методики має здійснюватись лише після впровадження НКРЕКП обміну інформацією з</p>

<p>єдиній ОСР, до електронних мереж якої приєднується Замовник, тину приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).</p>		<p>використанням АРІ функцій, адже програмне забезпечення, що забезпечує процес приєднання, інтегровано в інформаційну систему ОСР та не може бути безболісно виключено, або ж це призведе до задвоєння роботи персоналу ОСР через необхідність роботи в двох програмних комплексах (в Системі моніторингу приєднань та у власному програмному забезпеченні, робота якого була налагоджена протягом 6 років дії Кодексу).</p>
<p>Абзац перший п. 4.4.3 Кодексу:</p> <p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює дату, а її реєстраційний номер який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення ОСР відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання» (для чого НКРЕКП забезпечено обмін інформацією з використанням АРІ функцій між Системою моніторингу приєднань та телекомунікаційних систем ОСР), за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</p> <p>Обмін інформацією, в т.ч. передача ідентифікатору заяви з Системи моніторингу приєднань до інформаційно-телекомунікаційної системи ОСР, здійснюється з використанням АРІ функцій.</p>	<p>Абзац перший п. 4.4.3 Кодексу:</p> <p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює дату, а її реєстраційний номер який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення ОСР відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання» (для чого НКРЕКП забезпечено обмін інформацією з використанням АРІ функцій між Системою моніторингу приєднань та телекомунікаційних систем ОСР), за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</p> <p>Обмін інформацією, в т.ч. передача ідентифікатору заяви з Системи моніторингу приєднань до інформаційно-телекомунікаційної системи ОСР, здійснюється з використанням АРІ функцій.</p>	<p>Дата заяви має заповнюватись ОСР. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p> <p>До того ж це протирічить п. 4.10.4 Кодексу систем розподілу.</p> <p>Вважаємо за доцільне та наполягаємо, що введення по Україні запропонованих змін Кодексу та Методики має здійснюватись лише після впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням АРІ функцій, адже програмне забезпечення, що забезпечує процес приєднання, інтегровано в інформаційну систему ОСР та не може бути безболісно виключено, або ж це призведе до задвоєння роботи персоналу ОСР через необхідність роботи в двох програмних комплексах (в Системі моніторингу приєднань та у власному програмному забезпеченні, робота якого була налагоджена протягом 6 років дії Кодексу).</p>



<p>Абзац 1 п. 4.5.2 Кодексу:</p> <p>Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано» програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань 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 проектуванням лінійної частини замовником); інформацію щодо внесення змін тощо.</p>	<p>Абзац 1 п. 4.5.2:</p> <p>Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови підготовлено видано» (для чого НКРЕКП забезпечено обмін інформацією з використанням API функцій між Системою моніторингу приєднань та програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР), за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату, яку заповнено ОСР при внесенні відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.</p> <p>Обмін інформацією, в т.ч. передача ідентифікатору ТУ з Системою моніторингу приєднань до інформаційно-телекомунікаційної системи ОСР, здійснюється з використанням API функцій.</p>	<p>Спочатку ТУ присвоюється ідентифікатор, а вже потім відбувається їх видача.</p> <p>Дата підготовки ТУ має заповнюватись ОСР. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p> <p>Вважаємо за доцільне та наполягаємо, що введення по Україні запропонованих змін Кодексу та Методики має здійснюватись лише після впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій, адже програмне забезпечення, що забезпечує процес приєднання, інтегровано в інформаційну систему ОСР та не може бути безболісно виключено, або ж це призведе до задвоєння роботи персоналу ОСР через необхідність роботи в двох програмних комплексах (в Системі моніторингу приєднань та у власному програмному забезпеченні, робота якого була налагоджена протягом 6 років дії Кодексу).</p> <p>Приведення у відповідність до абз. 3 п. 4.3.1 Кодексу:</p>
<p>Строка 32 Додатку № 3 до Кодексу (Заява про приєднання)</p> <p>Інформація про бажання замовника здійснювати проєктування лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше (самостійно/оператором системи розподілу (послуга «під ключ»))</p>	<p>Строка 32 Додатку № 3 до Кодексу (Заява про приєднання)</p> <p>Інформація про бажання замовника здійснювати проєктування лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше (крім приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39, 4.1.40 Кодексу) (самостійно/оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)).</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>Додаток 6 до Кодексу</p> <p>Третя складова ідентифікатору ТУ Дата видачі ТУ</p> <p>Остання складова ідентифікатору ТУ: Тип приєднання: 1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником; 3 – нестандартне приєднання «під ключ»; .....</p>	<p>Додаток 6 до Кодексу</p> <p>Третя складова ідентифікатору ТУ Дата підготовки ТУ</p> <p>Остання складова ідентифікатору ТУ: Тип приєднання: 1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання «під ключ»; 3 – нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником; .....</p>	<p>Або запропоновані зміни виключити.</p> <p>В ТУ має зазначатись їх ідентифікатор, що передбачено їх формою згідно додатків 4 та 8 до Кодексу. Тобто спочатку ТУ присвоюється ідентифікатор, а вже потім відбувається їх видача.</p> <p>Поміняти місяцями, аби не ламати систему, яка була передбачена Кодексом протягом 3,5 років існування ідентифікатору ТУ.</p>
<p>Додаток 6 до Кодексу</p> <p>Передостання складова ідентифікатору повідомлення: Тип приєднання: 1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником; 3 – нестандартне приєднання «під ключ»; .....</p>	<p>Додаток 6 до Кодексу</p> <p>Передостання складова ідентифікатору повідомлення: Тип приєднання: 1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання «під ключ»; 3 – нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником; .....</p>	<p>Поміняти місяцями, аби не ламати систему, яка була передбачена Кодексом протягом 3,5 років існування ідентифікатору повідомлення.</p>

«08» 12 2024 року \_\_\_\_\_



Виконавчий директор

А.Ю. Ямпольський

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо функціонування Системи моніторингу надання ОСП та ОСР послуг з приєднання до електричних мереж)**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>П. 2 Постанови: Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, але не раніше впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій між Системою моніторингу приєднань та програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР.</p>	<p>П. 2 Постанови: Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, але не раніше впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій між Системою моніторингу приєднань та програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР.</p>	<p>Вважаємо за доцільне та наполягаємо, що введення по Україні запропонованих змін Кодексу та Методики має здійснюватись лише після впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій, адже програмне забезпечення, що забезпечує процес приєднання, інтегровано в інформаційну систему ОСР та не може бути безболісно виключено, або ж це призведе до залосня роботи персоналу ОСР через необхідність роботи в двох програмних комплексах (в Системі моніторингу приєднань та у власному програмному забезпеченні, робота якого була налагоджена протягом 6 років дії Кодексу).</p>
<p>Абз. 10 п. 1.4 (нов.) Методики:  Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики</p>	<p>Абз. 10 п. 1.4:  Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики, виключно щодо приєднань згідно Кодексу систем розподілу (для Методики не розповсюджується на ТУ, видані згідно «Порядку тимчасового приєднання...», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 352).</p>	<p>Має бути однозначне трактування, по яким приєднання вноситься інформація до Системи моніторингу приєднань, адже для тимчасових приєднань передбачена інша процедура, порядок визначення вартості, форма звіту (п. 8 та додаток 1 до</p>



<p>Обмін інформацією, в т.ч. передача ідентифікаторів заяви, ТУ, повідомлення про надання послуги з приєднання з Система моніторингу приєднань до інформаційно-телекомунікаційної системи ОСР, забезпечується НКРЕКП в т.ч. з використанням API функцій.</p>	<p>Вважаємо за доцільне та наполягаємо, що введення по Україні запропонованих змін Кодексу та Методики має здійснюватись лише після впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій, адже програмне забезпечення, що забезпечує процес приєднання, інтегровано в інформаційну систему ОСР та не може бути безболісно виключено, або ж це призведе до задвоєння роботи персоналу ОСР через необхідність роботи в двох програмних комплексах (в Системі моніторингу приєднань та у власному програмному забезпеченні, робота якого була налагоджена протягом 6 років дії Кодексу).</p>	<p>постанови НКРЕКП від 26.04.202 № 352), тощо, які відрізняються від Кодексу.</p>
<p>П. 3 Змін до Методики: У пункті 1.8 глави 2:</p>	<p>П. 3 Змін до Методики: У пункті 1.8 глави 1:</p>	<p>Вважаємо за доцільне та наполягаємо, що введення по Україні запропонованих змін Кодексу та Методики має здійснюватись лише після впровадження НКРЕКП обміну інформацією з використанням API функцій, адже програмне забезпечення, що забезпечує процес приєднання, інтегровано в інформаційну систему ОСР та не може бути безболісно виключено, або ж це призведе до задвоєння роботи персоналу ОСР через необхідність роботи в двох програмних комплексах (в Системі моніторингу приєднань та у власному програмному забезпеченні, робота якого була налагоджена протягом 6 років дії Кодексу).</p>
<p>П. 4 Змін до Методики: У пункті 4.5 глави 2 цифри та знак «1.5» замінити цифрами та знаком «1.4».</p>	<p>П. 4 Змін до Методики: У пункті 4.5 глави 4 цифри та знак «1.5» замінити цифрами та знаком «1.4».</p>	<p>Редакційна правка</p>
<p>П. 1.1 додатку 10 до Методики: Ця Інструкція визначає порядок заповнення оператором системи передачі (далі – ОСП) та операторами систем розподілу (далі – ОСР) інформації у системі моніторингу приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та терміні її подання до НКРЕКП.</p>	<p>П. 1.1 додатку 10 до Методики: Ця Інструкція визначає порядок та терміни обміну інформацією між оператором системи передачі (далі – ОСП), операторами систем розподілу (далі – ОСР) та НКРЕКП у системі моніторингу приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та терміні її подання до НКРЕКП.</p>	<p>Згідно існуючого визначення, наведеного в п. 1.2 Методики: система моніторингу приєднань – це інформаційно-аналітичний програмний комплекс для обміну інформацією між оператором системи передачі та операторами систем розподілу (далі разом – оператори систем) та НКРЕКП щодо звітих даних стосовно надання операторами систем послуг з приєднання, моніторингу стану надання замовникам послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж операторів систем тощо.</p>
<p>Система моніторингу приєднань має передбачати не тільки передачу інформації до неї від ОСР/ОСП, а й</p>	<p>Система моніторингу приєднань має передбачати не тільки передачу інформації до неї від ОСР/ОСП, а й</p>	<p>Система моніторингу приєднань має передбачати не тільки передачу інформації до неї від ОСР/ОСП, а й</p>

	<p>П. 2.2 додатку 10 до Методики:</p> <p>2.2. Система моніторингу приєднань автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.</p> <p>Дати заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.</p> <p>Обов'язкові для завантаження документи на вкладки приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації.</p> <p>Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.</p>	<p>отримання ними інформації, а саме: ідентифікатору заяви, ТУ, повідомлення, від терміну чого залежить і подальша їх передача замовнику у строки визначені Кодексом (наприклад, для заяви, що подається особою або через Особистий кабінет – день в день).</p>
<p>П. 2.2 додатку 10 до Методики:</p> <p>2.2. Система моніторингу приєднань автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі на дату, яку <b>заповнено ОСР при внесенні в день—внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус, і тільки за заявами, які направлені після набуття чинності цієї постанови.</b></p> <p>Дати заяви про приєднання, <b>підготовки</b> видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань <b>не пізніше наступного робочого дня з дня у-день реєстрації ОСР</b> заяви про приєднання, <b>підготовки</b> видачі технічних умов, <b>підготовки</b> надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.</p> <p>Обов'язкові для завантаження документи на вкладки приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації.</p> <p>Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.</p>	<p>П. 2.5. додатку 10 до Методики:</p> <p>Система моніторингу приєднань автоматично станом на <b>10</b> число наступного за звітним місяцем формує звіт</p>	<p>Дата заяви, дата підготовки ТУ, повідомлення мають <b>заповнюватись ОСР</b>. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p> <p>Інакше відбуватиметься присвоєння якихось номерів по раніше наданим заявам, по яким триває процедура приєднання.</p> <p>Необхідно врахувати часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p>
<p>П. 2.5. додатку 10 до Методики:</p> <p>Система моніторингу приєднань автоматично станом на 01 число наступного за звітним місяцем формує звіт щодо стану надання послуг з приєднання.</p>	<p>П. 2.5. додатку 10 до Методики:</p> <p>Система моніторингу приєднань автоматично станом на <b>10</b> число наступного за звітним місяцем формує звіт</p>	<p>У разі формування звіту станом на 01 число наступного за звітним місяцем в нього можуть не ввійти ТУ, які підготовлені за заявами приєднання, що надійшли в останні дні місяця (адже на підготовку ТУ – 10 роб.днів)</p>



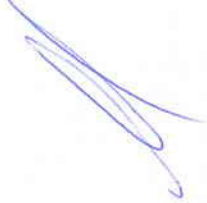
<p>Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти» та має стан «проект».</p> <p>Блок «Звіти» містить інформацію про тип звіту, дату формування, назву ОСП/ОСР, місяць, рік, стан підписання, дату підписання.</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» щомісяця до 05 числа наступного за звітним місяцем зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіту щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p>	<p>щодо стану надання послуг з приєднання. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти» та має стан «проект».</p> <p>Блок «Звіти» містить інформацію про тип звіту, дату формування, назву ОСП/ОСР, місяць, рік, стан підписання, дату підписання.</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» щомісяця до 10 числа наступного за звітним місяцем зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіту щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p>	<p>– ані в цьому місяці (бо ТУ на дату формування звіту ще нема), ані в наступному (бо дата заяви про приєднання поза межами звітнього періоду).</p> <p>Привести у відповідність до абз. 2 п. 1.4 Методики, зміни до якого не вносяться:</p> <p><i>Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку І до цієї Методики: станом на останнє число звітнього місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітнього місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання).</i></p>
<p>П. 3.7. додатку 10 до Методики:</p> <p>3.7. Комірка 7. Номер заяви про приєднання, числовий/текстовий, зазначається номер заяви про приєднання. Після початку генерації номерів заповнюється автоматично після зміни статусу на дату, яка заповнюється ОСР при внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань на дату реєстрації.</p> <p>(тільки за заявами, які направлені після набуття чинності цієї постанови).</p>	<p>П. 3.7. додатку 10 до Методики:</p> <p>3.7. Комірка 7. Номер заяви про приєднання, формат числовий/текстовий, зазначається номер реєстрації заяви про приєднання. Після початку автоматичної генерації номерів заповнюється автоматично після зміни статусу на дату, яка заповнюється ОСР при внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань на дату реєстрації.</p>	<p>Дата заяви, дата підготовки ТУ, повідомлення мають заповнюватись ОСР. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p> <p>Інакше відбуватиметься присвоєння якихось номерів по раніше наданим заявам, по яким триває процедура приєднання або виконане в звітний період приєднання.</p>
<p>П. 3.8. додатку 10 до Методики:</p> <p>3.8. Комірка 8. Дата заяви про приєднання, формат дати, зазначається дата реєстрації заяви (дата, яку заповнює ОСР при внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань поточна дата на час внесення до системи моніторингу приєднань).</p>	<p>П. 3.8. додатку 10 до Методики:</p> <p>3.8. Комірка 8. Дата заяви про приєднання, формат дати, зазначається дата реєстрації заяви (дата, яку заповнює ОСР при внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань поточна дата на час внесення до системи моніторингу приєднань).</p>	<p>Це має бути враховане системою.</p> <p>Дата заяви, дата підготовки ТУ, повідомлення мають заповнюватись ОСР. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p>
<p>П. 3.19. додатку 10 до Методики:</p>	<p>Виключити.</p>	<p>Після отримання зауважень, вважаємо що Замовником має подаватись нова заява про приєднання.</p>

3.19. Комірка 19. Дата усунення замовником зауважень не пізніше 10 календарних днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакета документів до заяви), формат дати, вказується вхідна дата листа замовника до ОСП/ОСР.	П. 3.21. додатку 10 до Методики: 3.21. Комірка 21. Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/Дата направлення технічних умов (для ОСП), формат дати, вказується дата направлення відповідних документів. Поточна дата на час внесення до системи моніторингу приєднань.	П. 3.21. додатку 10 до Методики: 3.21. Комірка 21. Дата підготовки направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/Дата направлення технічних умов (для ОСП), формат дати, вказується дата підготовки направлення відповідних документів. Дата, яку заповнює ОСР при внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань. Поточна дата на час внесення до системи моніторингу приєднань.	Спочатку ТУ присвоюється ідентифікатор, а вже потім відбувається їх направлення.  Дата заяви, дата підготовки ТУ, повідомлення мають заповнюватись ОСР. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.
П. 3.21. додатку 10 до Методики: 3.22. Комірка 22. Номер технічних умов/Ідентифікатор, формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	П. 3.21. додатку 10 до Методики: 3.22. Комірка 22. Номер технічних умов/Ідентифікатор, формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	П. 3.21. додатку 10 до Методики: 3.22. Комірка 22. Номер технічних умов/Ідентифікатор, формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	Спочатку ТУ присвоюється ідентифікатор, а вже потім відбувається їх видача.
П. 3.33 – п. 3.48 додатку 10 до Методики, та аналогічні стовпці в додатку № 1 до Методики, що стосуються землевведення.			Розглянути доцільність цих пунктів в додатках № 1 та № 10 до Методики, враховуючи оприлюднення 19.12.24 чергового проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу (щодо уточнення застосування та складання графіків примусового зниження споживання, впровадження нових рівнів напруги, землевведення при надання послуг з приєднання), яким землевведення послуг з взагалі виключається з процесу приєднання.

<p>П. 3.133. додатку 10 до Методики:</p> <p>3.133. Комірка 133. Дата повідомлення про надання послуги з приєднання, формат дати, зазначається дата завершення надання послуги з приєднання (Поточна дата на час внесення до Системи моніторингу приєднань).</p>	<p>П. 3.133. додатку 10 до Методики:</p> <p>3.133. Комірка 133. Дата повідомлення про надання послуги з приєднання, формат дати, зазначається дата завершення надання послуги з приєднання (Поточна дата на час внесення до Системи моніторингу приєднань). (Дата, яку заповнює ОСР при внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань).</p>	<p>Дата заяви, дата підготовки ТУ, повідомлення мають заповнюватись ОСР. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p>
<p>П. 3.134. додатку 10 до Методики:</p> <p>134. Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приєднання), формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації –заповнюється автоматично після зміни статусу на дату підготовки видачі повідомлення, технічних умов, яку заповнює ОСР при внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань.</p>	<p>П. 3.134. додатку 10 до Методики:</p> <p>134. Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приєднання), формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації –заповнюється автоматично після зміни статусу на дату підготовки видачі повідомлення, технічних умов, яку заповнює ОСР при внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань.</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Дата підготовки повідомлення має заповнюватись ОСР. Інакше це може привести до викривлення інформації через людський фактор та часові затримки при обміні інформацією між Системою моніторингу приєднань та інформаційно-телекомунікаційною системою ОСР.</p>
<p>П. 3.135. додатку 10 до Методики:</p> <p>3.135. Фактична кількість календарних днів надання послуги з приєднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та з урахуванням вимог абз. 7 п. 4.3.3 Кодексу систем розподілу), днів, формат числовий, рахується автоматично для стандартних та нестандартних приєднань.</p>	<p>П. 3.135. додатку 10 до Методики:</p> <p>3.135. Фактична кількість календарних днів надання послуги з приєднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та з урахуванням вимог абз. 7 п. 4.3.3 Кодексу систем розподілу), днів, формат числовий, рахується автоматично для стандартних та нестандартних приєднань.</p>	<p>Умовами типового договору про нестандартне/нестандартне «під ключ» приєднання не визначено, з дати якої оплати розраховується термін приєднання. Він зазначений в абз. п. 4.3.3 Кодексу:</p> <p><i>Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.</i></p>
<p>П. 4.1 додатку 10 до Методики:</p> <p>4.1. Система моніторингу приєднань в автоматичному режимі виявляє порушення у процедурі</p>	<p>П. 4.1 додатку 10 до Методики:</p> <p>4.1. Система моніторингу приєднань в автоматичному режимі виявляє порушення у процедурі</p>	

<p>надання замовникам послуг з приєднань на основі внесених користувачем ОСП/ОСР даних. Перевірка виконується за такими параметрами: термін видачі замовнику технічних умов; термін повернення заяви замовнику у випадку неналежного оформлення заяви та/або пакета документів; параметри стандартного приєднання; термін здійснення заходів із землевідведення для приєднань, розпочатих після 01.01.2024; термін здійснення проектування для нестандартного приєднання «під ключ»; термін погодження проектно-кошторисної документації, розробленої замовником; термін надання послуги з приєднання; перевірка завантаження обов'язкових документів на відповідних вкладах. Така перевірка здійснюється під час зміни статусу приєднання.</p>	<p>надання замовникам послуг з приєднань на основі внесених користувачем ОСП/ОСР даних. Перевірка виконується за такими параметрами: термін видачі замовнику технічних умов; термін повернення заяви замовнику у випадку неналежного оформлення заяви та/або пакета документів; параметри стандартного приєднання; термін здійснення заходів із землевідведення для приєднань, розпочатих після 01.01.2024; <del>термін здійснення проектування для нестандартного приєднання «під ключ»;</del> термін погодження проектно-кошторисної документації, розробленої замовником; термін надання послуги з приєднання; перевірка завантаження обов'язкових документів на відповідних вкладах. Така перевірка здійснюється під час зміни статусу приєднання.</p>	<p>Враховуючи наявність перевірки загального терміну надання послуги з приєднання, відсутня доцільність перевірки окремо терміну проектування, яке здійснюється в межах загального терміну, згідно п. 4.3.3 Кодексу:</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 проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно); 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>
---	--	---

«27» 12 2024 року



Виконавчий директор

А.Ю. Ямпольський



А К Ц І О Н Е Р Н Е Т О В А Р И С Т В О

**«ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»**

АТ «Хмельницькобленерго»

вул. Храновського, 11А, м. Хмельницький, 29018,  
тел: (0382) 78 78 59, факс: (0382) 78 78 58  
ЄДРПОУ 22767506, ІПН 227675022258  
e-mail: kanc@hoe.com.ua, web: <https://hoe.com.ua/>

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_.

Щодо надання зауважень та пропозицій до проекту

При цьому, направляємо зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

Додаток. 1. Зауваження та пропозиції АТ "Хмельницькобленерго" до проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу"— на 3 арк. в 1 прим.

**Директор із стратегічного  
розвитку та інвестицій**

**Олександр СТОРОЖУК**

ІЩЕНКО Юрій (0382) 78-78-78



22767506 -  
АКЦІОНЕРНЕ  
ТОВАРИСТВО  
"ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО"  
№4-9929-0801/24 від  
23.12.2024  
КЕП (Підписання  
проекту): Сторожук О.  
А. 23.12.2024 08:33  
3FAA9288358EC0030400  
0000A00C2C00D7G5DB00

№43430/1-24 від 23.12.2024



## Зауваження та пропозиції АТ "Хмельницькобленерго" до проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу"

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Проект постанови</b>		
<p>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», 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 <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></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</p>	<p>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», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах <b>ОСР</b> (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), <del>що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання</del>, яка визначається відповідно до величини <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності :</b></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</p>	<p>Запропоновані зміни не дозволяють різне трактування визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ»</p> <p>Припустимо приєднується об'єкт 53 кВт по напрузі приєднання 0,4кВ. Згідно абзацу 3. п.4.1.19 відстань вимірюється до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, <b>але не нижче 10 (6, 20) кВ</b>, що не відповідає «збігається» зі ступенем напруги в точці приєднання.</p>

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 сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки 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 розрахункового (прогнозованого) навантаження

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 визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт оператора системи розподілу **в залежності від замовленої величини максимального розрахункового (прогнозованого)**

	<p>навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) <del>(ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання)</del>, від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження</p>	
Відсутній	<p>Доповнити п.4.1.19 абзацом десятим</p> <p>У разі необхідності збільшення величини дозволеної до використання потужності об'єкта, у тому числі багатоквартирного житлового будинку, що заживлений існуючою (ми) лінією (ми) електропередачі, пропускна спроможність якої (х) дозволяють передати величину максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, відстань, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», буде рівна нулю, а у разі якщо лінії не проходять то застосовується в тому числі і оплата за лінійну складову.</p>	<p>В існуючій редакції плата за лінійну складову застосовується в будь кому разі, незалежно проходить лінія чи ні.</p>



А К Ц І О Н Е Р Н Е Т О В А Р И С Т В О

**«ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»**

АТ «Хмельницькобленерго»

вул. Храновського, 11А, м. Хмельницький, 29018,  
тел: (0382) 78 78 59, факс: (0382) 78 78 58

ЄДРПОУ 22767506, ІПН 227675022258,  
IBAN UA 833157840000026007303882829

e-mail: kanc@hoe.com.ua, web: <https://hoe.com.ua/>

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

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

№ \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_. \_\_\_\_\_. \_\_\_\_\_.  
на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Щодо надання зауважень та пропозицій**

В додаток до листа АТ "Хмельницькобленерго" №4-9929-0801/24 від 23.12.2024 надаємо зауваження та пропозиції до проектів постанов 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".

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції АТ "Хмельницькобленерго" до проектів постанов 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" – на 16 арк. в 1 прим.

Директор із стратегічного розвитку та інвестицій

Олександр СТОРОЖУК

### Зауваження та пропозиції

## АТ "Хмельницькобленерго" до проєктів постанов 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"

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Кодексу систем розподілу		
<p>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», 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 <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></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)</p>	<p>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», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах <b>ОСР</b> (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), <del>що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини</del> <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності :</b></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 вкл</p>	<p>Запропоновані зміни не дозволять різне трактування визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ»</p> <p>Припустимо приєднується об'єкт 53 кВт по напрузі приєднання 0,4кВ. Згідно абзацу 3. п.4.1.19 відстань вимірюється до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, <b>але не нижче 10 (6, 20) кВ</b>, що не відповідає «збігається» зі ступенем напруги в точці приєднання.</p>



UB  
АТ "Хмельницькобленерго"  
№4-10022-08/24 від 25.12.2024  
КЕП: Сторожук О. А. 25.12.2024 10:10  
3FAA9288358EC00304000000A00C2C00D7C5DB00



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 сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки 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 розрахункового (прогнозованого) навантаження

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 визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт оператора системи розподілу **в залежності від замовленої величини максимального розрахункового**

	(прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження	
Відсутній	Доповнити п.4.1.19 абзацом десятим У разі необхідності збільшення величини дозволеної до використання потужності об'єкта, у тому числі багатоквартирного житлового будинку, що заживлений існуючою (ми) лінією (ми) електропередачі, пропускна спроможність якої (х) дозволяють передати величину максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, відстань, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», буде рівна нулю, а у разі якщо лінії не проходять то застосовується в тому числі і оплата за лінійну складову.	В існуючій редакції плата за лінійну складову застосовується в будь-кому разі, незалежно проходить лінія чи ні.
<b>Абзац десятий пункту 4.2.3 глави 4.2 викласти в такій редакції:</b> «Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу		Пропонуємо залишити номер структурної одиниці ОСР в ідентифікаторі. Це дає змогу, взявши в руки повідомлення зрозуміти який структурний підрозділ ОСР готував

<p>надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань тощо (далі - ідентифікатор).»;</p>		<p>повідомлення та при формування аналітичних даних швидко, використовуючи ідентифікатор, сформувані аналітику в розрізі структурних підрозділів ОСР.</p>
<p>4.4.4. У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (не заповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань.</p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений <u>пунктом 4.4.2</u> цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви.</p> <p>При отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи,</p>	<p><b>Пункт 4.4.4 викласти в такій редакції:</b></p> <p>4.4.4. У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (не заповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику письмове зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань.</p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений <u>пунктом 4.4.2</u> цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про</p>	<p>У випадку надання Замовнику оператором систем розподілу листа зауваження, дане звернення закривається листом і не може бути відновлене.</p> <p>Тобто, одне звернення – одна відповідь (заява -&gt; письмове зауваження або заява -&gt; технічні умови). Такий алгоритм дій більш прозорий і дає змогу операторам систем розподілу простіше слідкувати за термінами видачі технічних умов, оскільки при повторному наданні повного комплексу документів або виправленої заяви оператор систем розподілу має зафіксувати в системі дату надання таких документів, що ускладнює облік та звітність щодо термінів підготовки ТУ, адже простіше формувати звіт коли є дата звернення і дата зауважень або дата ТУ. А при можливості надати замовнику доносити документи дата початку надання послуги з підготовки ТУ може бути: або дата реєстрації заяви або дати отримання повного комплексу документів або виправленої заяви. Чим простіший процес тим простіше слідкувати за його виконанням. Також</p>

<p>вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Термін усунення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</p>	<p>приєднання з надання замовником повного комплекту документів, що додаються до заяви.</p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Після усунення зауважень замовником, отриманих від ОСР, Замовник повторно звертається до ОСР з новою заявою та додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</p>	<p>це додає додаткову роботу працівникам оператора систем розподілу на відслідковування часу реагування Замовниками на зауваження. Це не доцільно з точки зору оптимізації процесу. Простіше закрити листом і забути, а при повторному зверненні зареєструвати нову заяву. Відповідно у звіті забрати колонку №19. «Дата усунення замовником зауважень не пізніше 10 (30 для КСП) календарних днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакету документів до заяви)»</p>
<p><b>Абзац перший пункту 4.5.2 глави 4.5 викласти в такій редакції:</b> «Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.».</p>	<p><b>Абзац перший пункту 4.5.2 глави 4.5 викласти в такій редакції:</b> «Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «Технічні умови зареєстровано» за формою</p>	<p>Відповідно до абзацу першого п. 4.5. Кодексу, ОСР має надати замовнику технічні умови з ідентифікатором який містить Номер ТУ, Дату видачі ТУ та який присвоюється системою моніторингу приєднань.</p> <p>Даний пункт суперечить сам собі: ТУ мають містити ідентифікатор, але він присвоюється після того, як ТУ будуть видані замовнику.</p>

додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.»

Пропонуємо наступне:

1. В ідентифікатор кодувати не дату видачі ТУ, а дату підготовки ТУ (Дату видачі ТУ Замовнику можна буде відслідкувати по даті потрапляння ТУ в особистий кабінет Замовника)
2. Реєстрацію ТУ в системі моніторингу здійснювати після переходу статусу з «Підготовка ТУ» в «Зареєстровано ТУ», додавши спеціальний функціонал. Даний статус буде свідчити про те, що ОСР підготував ТУ і залишилося лише роздрукувати та підписати.
3. ОСР Повідомляє замовника про підготовку ТУ та просить підійти їх отримати. Зазвичай, Замовник не завжди приходить вчасно і ОСР не може дотриматися вимоги Кодексу щодо видачі замовнику технічних умов протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення, оскільки не впливає на дії Замовники. ОСР може лише нести відповідальність за свої дії (вчасно підготувати ТУ, надати ТУ, рахунка і розрахунку вартості ТУ в особистий кабінет Замовника та повідомити про готовність ТУ). Замовник, в свою чергу, несе відповідальність за дату отримання ТУ в центрі



		<p>обслуговування клієнтів.</p> <p>4. Приєднання в системі моніторингу приєднань може перебувати у таких статусах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Створено (початковий); подано заяву про приєднання;</li> <li>• Заяву повернуто замовнику;</li> <li>• Підготовка технічних умов;</li> <li>• Зареєстровано ТУ;</li> <li>• ТУ на видачі;</li> <li>• ТУ видано;</li> <li>• ТУ втратили чинність;</li> <li>• Розробка проектно-кошторисної документації;</li> <li>• відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;</li> <li>• В роботі;</li> <li>• Послугу з приєднання надано.</li> </ul> <p>Щодо ідентифікатора. Пропонуємо залишити номер структурної одиниці ОСР. Це дає змогу, взявши в руки ТУ зрозуміти який структурний підрозділ ОСР готував ТУ та при формування аналітичних даних швидко, використовуючи ідентифікатор, сформувати аналітику в розрізі структурних підрозділів ОСР.</p>
Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
<p><b>Пункт 1.4 глави 1 викласти в новій редакції:</b></p> <p>«1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою,</p>	<p><b>Пункт 1.4 глави 1 викласти в новій редакції:</b></p> <p>«1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з</p>	<p>В абзаці другому ОСР має скласти звіт до 10 числа місяця, а далі по тексту «Автоматично сформовані звіти</p>

<p>наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітної місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітної місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітної року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу <a href="mailto:energo2@nerc.gov.ua">energo2@nerc.gov.ua</a>.</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</li> <li>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</li> <li>відмови у наданні послуги з приєднання;</li> <li>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</li> </ul> <p>Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї</p>	<p>приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітної місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітної місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітної року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу <a href="mailto:energo2@nerc.gov.ua">energo2@nerc.gov.ua</a>.</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</li> <li>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</li> <li>відмови у наданні послуги з приєднання;</li> </ul>	<p>щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 05 числа місяця формування такого звіту. Пропонуємо зазначити в двох місцях до 10 числа.</p>
--	--	---

### Методики.

Система моніторингу приєднань станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання).

Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).

Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 05 числа місяця формування такого звіту.

Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який

заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).

Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики.

Система моніторингу приєднань станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання).

8 числа кожного місяця Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).

Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи

виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, в тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу приєднань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.

Керівник оператора системи в системі моніторингу приєднань має право повторно сформувати, з одночасним підписанням шляхом накладення

шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до 10 числа місяця формування такого звіту.

Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням

кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.

В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.

У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, інформації про завершені приєднання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, такі приєднання беруть участь в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким приєднанням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.

Наданими (завершеними) послугами з приєднання в розумінні цієї Методики є приєднання, що перебувають в Системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано».

послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, в тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу приєднань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.

Керівник оператора системи в системі моніторингу приєднань має право повторно сформулювати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.

В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.

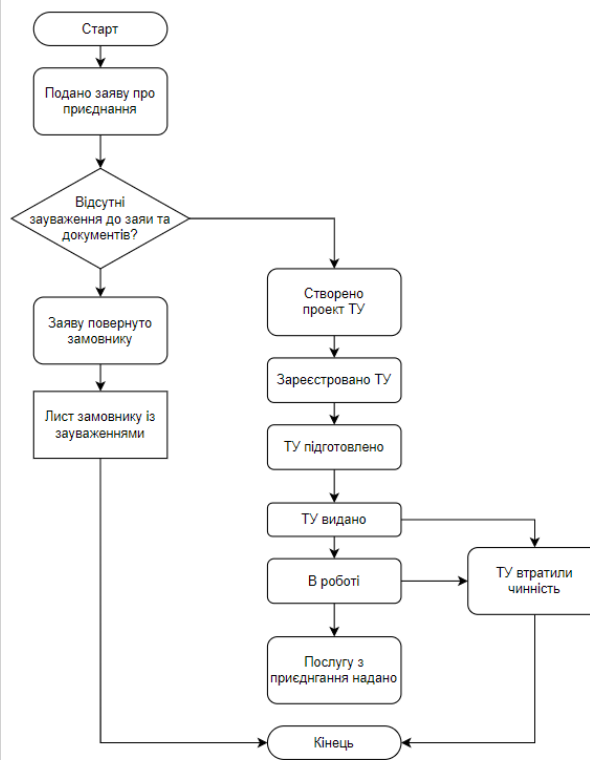
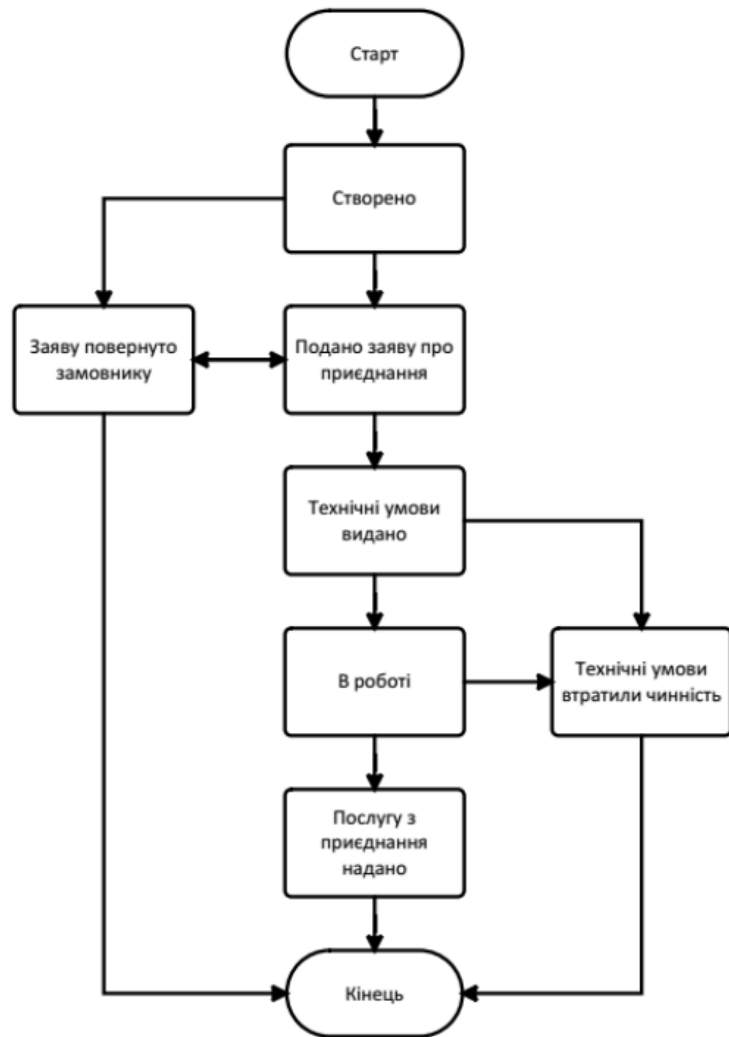


	<p>У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, інформації про завершені приєднання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, такі приєднання беруть участь в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким приєднанням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.</p> <p>Наданими (завершеними) послугами з приєднання в розумінні цієї Методики є приєднання, що перебувають в Системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано».</p>	
Інструкція щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж		
<p>2.3. В кабінеті користувача ОСП/ОСР наявна можливість імпортувати до системи моніторингу приєднань дані, що сформовані в інших зовнішніх системах. Імпорт таких даних здійснюється за шаблоном на основі звітної форми додатку 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX, .PDF, .JPEG, .JPG, PNG.</p>	<p>2.3. В кабінеті користувача ОСП/ОСР наявна можливість імпортувати до системи моніторингу приєднань дані, що сформовані в інших зовнішніх системах:</p> <p>Імпорт даних за шаблоном на основі звітної форми додатку 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX, .PDF, .JPEG, .JPG, PNG.</p> <p>за допомогою функцій API.</p>	<p>Обмін існуючих програмних продуктів, які функціонують в ОСР/ОСП з системою моніторингу приєднань за допомогою файлів в форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip досить складний для реалізації та потребує значних витрат людських ресурсів. Простіше здійснювати обмін через функції API по певних подіях. Даний метод простіший і не потребує додаткових ресурсів, а лише разове внесення змін в програмні продукти ОСР/ОСП.</p> <p>Наприклад:</p>

		<p>Подія подання заяви. При реєстрації заяви в програмний продукт ОСР/ОСП в момент збереження інформація, яка необхідна для заповнення комірок 1-21, 23-32 та скановані документи передаються в систему моніторингу приєднань, яка повертає ідентифікатор заяви.</p> <p>Аналогічно описуються інші події: підготовлено ТУ, видано ТУ, завершено приєднання та інші.</p>
<p>2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого наступного року за звітним Річний звіт. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСР/ОСП» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСР/ОСП» до 05 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСР/ОСП» повторно сформулювати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.</p>	<p>2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого наступного року за звітним Річний звіт. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСР/ОСП» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСР/ОСП» до 10 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСР/ОСП» повторно сформулювати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.</p>	<p>В абзаці другому пункту 1.4 глави 1 Методики ОСР має скласти звіт до 10 числа місяця</p>

<p>2.4. Приєднання в системі моніторингу приєднань може перебувати у таких статусах:</p> <p>створено (початковий);</p> <p>подано заяву про приєднання;</p> <p>заяву повернуто замовнику;</p> <p>технічні умови видано;</p> <p>технічні умови втратили чинність;</p> <p>в роботі;</p> <p>послугу з приєднання надано.</p> <p>статус «створено» – доступні до заповнення комірки 1 – 19;</p> <p>статус «подано заяву про приєднання» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 21, 23 – 32;</p> <p>статус «заяву повернуто замовнику» – доступні до заповнення комірки 19;</p> <p>статус «технічні умови видано» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 27 – 30 (доступність змінюється для різних типів приєднання), 33 – 67;</p> <p>статус «технічні умови втратили чинність» – доступ до приєднання заблоковано;</p> <p>статус «в роботі» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 35 – 136, 139, 142 – 146;</p> <p>статус «послугу з приєднання надано» – доступні до заповнення комірки 80, 136, 139, 143 – 146. Комірки 81 – 118 завершених приєднань мають бути</p> <p>4</p> <p>заповнені не пізніше наступного звітнього місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання.</p>	<p>2.4. Приєднання в системі моніторингу приєднань може перебувати у таких статусах:</p> <p>подано заяву про приєднання;</p> <p>заяву повернуто замовнику;</p> <p>технічні умови видано;</p> <p>технічні умови втратили чинність;</p> <p>Т</p> <p>в роботі;</p> <p>послугу з приєднання надано.</p> <p>статус «<b>створено</b>» – доступні до заповнення комірки 1 – 19;</p> <p>статус «<b>подано заяву про приєднання</b>» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 21, 23 – 32;</p> <p>статус «<b>заяву повернуто замовнику</b>» – доступні до заповнення комірки 19;</p> <p>статус «<b>Створено проект ТУ</b>» – Для таких заяв система моніторингу повертає ідентифікаційний номер;</p> <p>статус «<b>Зареєстровано ТУ</b>» – ОСР/ОСП роздруковує ТУ, підписує в додає сканований примірник в систему.</p> <p>статус «<b>ТУ підготовлено</b>» – сканкопії технічних умов, рахунку на оплату вартості приєднання, розрахунку вартості приєднання передано в особистий кабінет замовника а оригінали документів передані в центр обслуговування клієнтів для видачі замовнику.</p> <p>статус «<b>технічні умови видано</b>» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 27 – 30 (доступність змінюється для різних типів приєднання), 33 – 67;</p> <p>статус «<b>технічні умови втратили</b></p>	<p>Коли замовник подав заяву, ОСР/ОСП зобов'язаний зареєструвати дану заяву, а тому така заява відразу набуває статусу «подано заяву про приєднання» Статус «початковий» можливий лише для попереднього внесення заяви (як чорновий варіант) і не зобов'язує ОСР/ОСП реагувати на дане звернення, а якщо поданий не повний комплект документів ОСР/ОСП має розглянути звернення і написати лист з зауваженнями.</p> <p>Статус «Створено проект ТУ» необхідний для розуміння системою моніторингу, яким заявкам слід присвоювати ідентифікатор.</p> <p>Статус «Зареєстровано ТУ» – інформування ОСР/ОСП про можливість друку технічних умов.</p> <p>Статус «ТУ підготовлено» – технічні умови готові та знаходяться в центрі обслуговування клієнтів для видачі замовнику (це термін для визначення терміну підготовки ТУ).</p>
--	---	--

<p>Перехід приєднання до наступного статусу здійснюється відповідним користувачем ОСП/ОСР після заповнення доступних комірок в діючому статусі.</p> <p>Алгоритм роботи (послідовність статусів приєднання) системи моніторингу приєднань передбачає такі етапи:</p>	<p><b>чинність»</b> – доступ до приєднання заблоковано;</p> <p>статус «<b>в роботі</b>» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 35 – 136, 139, 142 – 146;</p> <p>статус «<b>послугу з приєднання надано</b>» – доступні до заповнення комірки 80, 136, 139, 143 – 146. Комірки 81 – 118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання.</p> <p>Перехід приєднання до наступного статусу здійснюється відповідним користувачем ОСП/ОСР після заповнення доступних комірок в діючому статусі.</p> <p>Алгоритм роботи (послідовність статусів приєднання) системи моніторингу приєднань передбачає такі етапи:</p>	
---	--	--







ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО

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

№8/2-02/3535 від 24.12.2024р.

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

**Юрію ВЛАСЕНКО**

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

06 грудня 2024 року на сайті НКРЕКП опубліковано ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

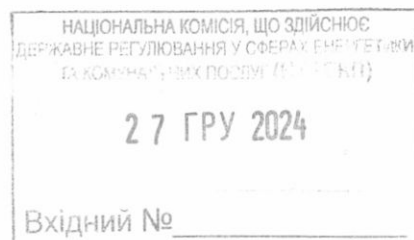
АТ «Чернівціобленерго» у відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 надає свої зауваження та пропозиції у письмовому 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: vorona@necr.gov.ua.

Додатки: на 3 сторінках в 1 екз.

Директор з розвитку мереж

Вик. Андрицяк Т.В.  
58-49-34.

Павло СВІТАЙЛО



Додаток до листа

від 24.12.2024р. за № 8/2-02/3535

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта  
- Зміни до Кодексу систем розподілу, опублікованого на офіційному веб сайті НКРЕКП 06 грудня 2024 року

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	1. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. <b>Дія даної постанови розповсюджується на договори про приєднання укладені після набрання чинності даною постановою.</b>	Наявна в ОСР велика кількість діючих договорів про приєднання, щодо яких станом на набрання чинності постанови ще не завершено процес надання послуги з приєднання. Для таких договорів формування ідентифікаторів повідомлення про надання послуги здійснюється за діючою на сьогоднішній день формою Ідентифікатора технічних умов та Повідомлення про надання послуги у відповідності до впроваджених в ОСР програмних комплексів та може спричинити значні незручності в перехідний період впровадження нової системи моніторингу. Також діючі реєстраційні номери заяв про приєднання в більшості ОСР не відповідають Ідентифікатору Заяви про приєднання, який запропоновано даною Постановою.
4.3.3. Строк надання послуги "під ключ", нестандартного приєднання "під ключ", становить не більше: 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);	4.3.3. Строк надання послуги "під ключ", нестандартного приєднання "під ключ", становить не більше: 120 календарних днів - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно); 230 календарних днів - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт	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 проектуванні КЛІ-0,4-10 кВ (у містах/приєднання багатоквартирних житлових будинків) коли виконати проектну документацію в визначені строки неможливо,

<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>(включно);</p> <p>280 календарних днів - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);</p> <p>350 календарних днів - 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>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 . 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. У такому разі буде надано послугу в передбачені Кодексом терміни. Слід зазначити, що при оформленні дозвільних документів через ЄДЕССБ розробленою та узгодженою вважається проєктна документація, щодо якої проведено експертизу (за необхідності) та затверджена замовником (Наказом ОСР).</p> <p>Так враховуючи, що дотримання строку розробки ПКД автоматично перевіряється <b>системою моніторингу приєднань</b>, хоч і даний пункт не вноситься на зміни передбачені проєктом 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>Додаток 3. Пункт 58.</p> <p>6) розрахунок навантаження об'єкта</p>	<p>Додаток 3. Пункт 58.</p> <p>6) розрахунок навантаження об'єкта</p>	<p>Приведення у відповідність до вимог підпункту 4.4.2. Кодексу систем розподілу, а саме підпункту 6) пункту <b>До заяви про</b></p>

архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);

архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена проєктна документація на внутрішні електричні мережі багатоквартирного житлового будинку з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), в частині об'єкта приєднання;

приєднання додаються такі документи:

Директор з розвитку мереж

Вик.нач.ВТП Тарас АНДРИЦУЛЯК

0372-58-49-34



Павло СВИТАЙЛО



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»  
(ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»)

вул. Сталеварів. 14. м. Запоріжжя. 69035. тел. (061) 228-51-59  
E-mail: kanc@zoe.com.ua Web: http://www.zoe.com.ua Код ЄДРПОУ 00130926

27.12.2024 № 002-002/1860 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 «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Ознайомившись з проектом постанови, ПАТ «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 ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».*

Перший заступник директора технічного

Ігор БОДНЯ



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

№ з/п	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
4.2. Стандартне прислання			
1.	Абзац десятий пункту 4.2.3 глави 4.2. Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що привоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з прислання до електричних мереж (далі – система моніторингу прислання) після внесення відповідної інформації та переходу запису про прислання у статус «послугу з прислання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу прислання	Пропонується абзац десятий пункту 4.2.3 глави 4.2 викласти в такій редакції: «Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що привоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з прислання до електричних мереж (далі – система моніторингу прислання) після внесення відповідної інформації та переходу запису про прислання в статус «послугу з прислання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу прислання тощо (далі - ідентифікатор).» Пропонується викласти ідентифікатор повідомлення про надання послуги з прислання, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу за формою в редакції ПАТ «Запоріжжяобленерго» (додається).	Вважаємо необхідним залишити номер структурної одиниці ОСР в ідентифікаторі повідомлення про надання послуги з прислання. Наявність даного номеру забезпечить оперативне визначення структурного підрозділу ОСР, який готував повідомлення та формування аналітики в розрізі структурних підрозділів ОСР.
4.4. Подання заяви про прислання до електричних мереж			

Пункт 4.4.4. глави 4.4. У разі відсутності повного комплекту документів та/або належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або належного заповненої замовником заяви про приєднання (незаповненої колонки(нок) заяви або неправильно наповненої колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань.

Зауваження щодо належного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.

Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.

При отриманні неповного комплекту документів, належно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або належно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання

Пропонується пункт 4.4.4. глави 4.4. викласти в такій редакції:

“У разі відсутності повного комплекту документів та/або належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або належного заповненої замовником заяви про приєднання (незаповненої колонки(нок) заяви або неправильно наповненої колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику письмові зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань.

Зауваження щодо належного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.

Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання з надання замовником повного комплекту документів, що додаються до заяви.

При отриманні неповного комплекту документів, належно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або належно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Після усунення зауважень замовником, отриманих від ОСР, Замовник повторно звертається до ОСР з новою заявою та додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.”.

Пропозиції ПАТ “Запоріжжяобленерго”

обумовлюються тим, що у разі надання Замовнику оператором систем розподілу листа зауваження, дане звернення закривається листом і не може бути відновлене. Тобто, одне звернення – одна відповідь (заява -> письмове зауваження або заява -> технічні умови). Такий алгоритм дій більш прозорий і дає змогу ОСР простіше слідкувати за термінами видачі технічних умов, оскільки при повторному наданні повного комплекту документів або виправленої заяви ОСР має зафіксувати в системі дату надання таких документів, що ускладнює облік та звітність щодо термінів підготовки ТУ. Отже, коли є дата звернення і дата зауважень або дата ТУ формування звіту є спрощеним. А при можливості надання замовнику додатки документи дата початку надання послуги з підготовки ТУ може бути: або дата реєстрації заяви або дати отримання повного комплекту документів або виправленої заяви.

Встановлення терміну для усунення замовником зауважень вважаємо нецільовим з точки зору спрощення та оптимізації процесу. Вважаємо, необхідним передбачити після усунення зауважень замовником повторне звернення з новою заявою та додатками до неї. Відповідно у звіті необхідно виключити колонку №19 «Дата усунення замовником зауважень не пізніше 10 (30 для КСП) календарних днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакету документів до заяви)”.

Крім того, встановлення строку для усунення зауважень замовником ускладнює роботу працівників ОСР.

<p>відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p><b>Термін усучення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</b></p>		
<p><b>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на прислання, рахунка та розрахунку вартості плати за прислання до електронних мереж</b></p>	<p>3. Абзац перший пункту 4.5.2. глави 4.5. Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу присланих після внесення відповідної інформації та переходу запису про прислання в статус «технічні умови виготовлено» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу присланих.</p> <p>Пропонується абзац перший пункту 4.5.2. глави 4.5. викласти в наступній редакції:</p> <p>“Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу присланих після внесення відповідної інформації та переходу запису про прислання в статус «технічні умови виготовлено» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу присланих.”</p> <p>Пропонується викласти ідентифікатор технічних умов (ТУ), наведеною в додатку 6 до цього Кодексу за формою в редакції ПАТ “Запоріжжяобленерго” (додатся).</p>	<p>Оскільки технічні умови мають містити ідентифікатор, який присвоюється після видачі ТУ замовнику, ПАТ “Запоріжжяобленерго” пропонується:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В ідентифікаторі кодувати не дату видачі ТУ, а дату підготовки ТУ (дату видачі ТУ замовнику можна буде відстежити по даті надходження ТУ в особистий кабінет замовника).</li> <li>2. Реєстрацію ТУ в системі моніторингу присланих здійснювати після переходу статусу з «Підготовка ТУ» в статус «Зареєстровано ТУ», додавши спеціальний функціонал. Даний статус буде свідчити про те, що ОСР підготував ТУ і залишилося лише роздрукувати та підписати.</li> <li>3. ОСР повідомляє замовника про підготовку ТУ та повідомляє замовника про необхідність їх отримання. На практиці, замовник не завжди приходить вчасно і ОСР не може дотриматися вимоги КСР щодо видачі замовнику технічних умов протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення, оскільки не впливає на дії замовника. Тому, ОСР може лише нести відповідальність за свої дії (вчасно підготувати ТУ, надати ТУ, рахунка і розрахунок вартості ТУ в особистий кабінет замовника та повідомити про готовність ТУ). Замовник, в свою чергу, несе відповідальність за вчасне отримання ТУ в центрі обслуговування клієнтів.</li> <li>4. Прислання в системі моніторингу присланих</li> </ol>

		<p>може перебувати у таких статусах: Створено (початковий); подано заяву про приєднання; Заяву повернуто замовнику; Підготовка технічних умов; Зареєстровано ТУ; ТУ на видачі; ТУ видано; ТУ втратили чинність; розробка проектно-кошторисної документації; відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики; в роботі; послугу з приєднання надано.</p> <p>Також пропонується залишити в ідентифікаторі номер структурної одиниці ОСР. Наявність даного номеру забезпечить оперативне визначення структурного підрозділу ОСР, який готував ТУ та формування аналітики в розрізі структурних підрозділів ОСР.</p>
--	--	---

Перший заступник директора технічного



Ігор БОДНЯ



Додаток 6 до Кодексу систем розподілу

Ідентифікатор технічних умов (ТУ)

Т	У	0	0	0	0	0	0	—	0	1	0	1	2	1	—	1	—	1	1	—	1	0	—	1							
Наскрізна нумерація ТУ (нарастаючим підсумком)														Дата реєстрації ТУ в системі моніторингу приєднань										Тип		Підзакладний номер ОЗР згідно зі списком.		Маркування територіальної одиниці ОЗР, до		Тип приєднання:	
														електроустановка і замовника; 1 – генерация; 2 – УЗЕ; 4 – електрозарядна станція		розміщенням на вебсайті НКРЕКП		електричних мереж якої приєднується замовник, відповідно до затверджених ставок плати за нестандартне приєднання		1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання «під ключ»; 3 – нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником; 4 – приєднання електроустановок замовників до		електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу;		5 – приєднання електроустановок замовників до		електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу;		6 – приєднання електроустановок замовників до			

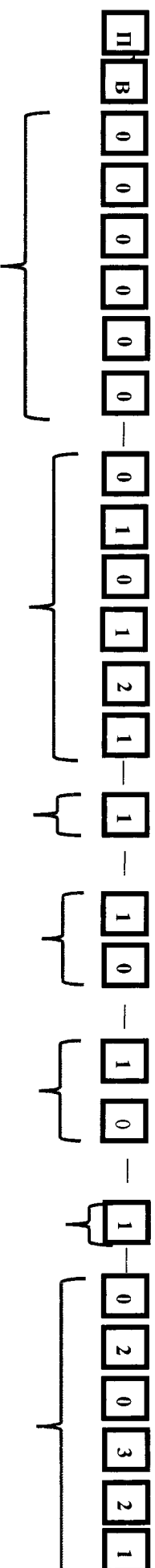
електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу;

6 – приєднання електроустановок замовників до

електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу



# Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з присіднання



Наскрізна нумерація ТУ (наростаючим підсумком)	Дата реєстрації ТУ в системі моніторингу присіднань	Тип електроустано вки замовника: 1 - споживання; 2 - генерація	Порядковий номер ОЗР згідно зі списком, розміщеним на вебсайті НКРЕКП	Маркування територіальної одиниці ОЗР, до електричних мереж якої прислужується замовник, відповідно до затверджених ставок плати за нестандартне присіднання	Тип присіднання: 1 - стандартне присіднання; 2 - нестандартне присіднання «під ключ»; 3 - нестандартне присіднання з проектуванням лінійної частини замовником; 4 - для присіднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 5 - для присіднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 6 - для присіднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу	Дата видачі повідомлення про надання послуги з присіднання
---	--	---	--	---	--	---

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

вул. Гоголя, 285, м. Черкаси, 18002

тел.(0472) 36-02-69, e-mail: [kanc@cherkasyoblenergo.com](mailto:kanc@cherkasyoblenergo.com)

р/р UA 543545070000000260083001083 Філія Черкаське обласне управління АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 22800735

---

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

Про надання пропозицій щодо змін  
до Кодексу систем розподілу

Відповідно до повідомлення про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», ПАТ «Черкасиобленерго» направляє свої пропозиції до зазначених змін.

Додаток:

1. Пропозиції ПАТ «Черкасиобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – Зміни до Кодексу систем розподілу.

Заступник генерального  
директора із загальних питань

Олександр БРАЩЕНКО

ПРОПОЗИЦІЇ

ПАТ «Черкасиобленерго» до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, –  
Змін до Кодексу систем розподілу

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Пункт 4.1.19 абз. 4</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 максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</p> <p>Пункт 4.1.19 абз. 9</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 приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих)</p>	<p>Пункт 4.1.19 абз. 4</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 <b>максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></p> <p>Пункт 4.1.19 абз. 9</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 приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих)</p>	<p>Відстань відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні вимірюється як для електроустановок призначених для споживання так і для електроустановок призначених для виробництва електричної енергії, тому пропонуємо слово «навантаження» замінити словом «потужність».</p> <p>Відповідно пропонуємо внести відповідні зміни до заяви про приєднання певної потужності.</p>

<p>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 розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p>	<p>електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується <b>замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.</b></p>	
<p>Пункт 4.2.3 абз. 10</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань</b></p> <p><del>програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор)</del></p>	<p>Пункт 4.2.3 абз. 10</p> <p>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань.</b></p>	<p>Пропонуємо залишити номер структурної одиниці ОСР в ідентифікаторі повідомлення. Це дає змогу зрозуміти який структурний підрозділ ОСР готував повідомлення та при формування аналітичних даних швидко, використовуючи ідентифікатор, сформувані аналітику в розрізі структурних підрозділів ОСР.</p>

<p>Пункт 4.4.3 абз. 1</p> <p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює <b>дату та реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу приєднань</b> після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за <b>формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</b></p> <p>Пункт 4.4.5 абз. 5</p> <p>Термін усунення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</p>	<p>Пункт 4.4.3 абз. 1</p> <p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює <b>дату та реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу приєднань</b> після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «<b>Реєстрація</b> заяви про приєднання», за <b>формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</b></p> <p>Пункт 4.4.5 абз. 5</p> <p>Після усунення зауважень замовником, отриманих від ОСР, Замовник повторно звертається до ОСР з новою заявою та додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</p>	<p>Згідно пропозицій до Методики пропонуємо змінити статус «подано заяву про приєднання» на статус «<b>Реєстрація</b> заяви про приєднання»</p> <p>У випадку надання Замовнику оператором систем розподілу листа зауваження, дане звернення закривається листом і не може бути відновлене.</p> <p>Тобто, одне звернення – одна відповідь (заява - письмове зауваження або заява -технічні умови). Такий алгоритм дій більш прозорий і дає змогу операторам систем розподілу простіше слідкувати за термінами видачі технічних умов, оскільки при повторному наданні повного комплексу документів або виправленої заяви оператор систем розподілу має зафіксувати в системі дату надання таких документів, що ускладнює облік та звітність щодо термінів підготовки ТУ, адже простіше формувати звіт коли є дата звернення і дата зауважень або дата ТУ. А при можливості надати замовнику доносити документи дата початку надання послуги з</p>
---	---	---



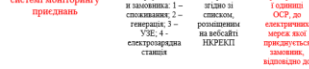
		<p>підготовки ТУ може бути: або дата реєстрації заяви або дати отримання повного комплекту документів або виправленої заяви.</p> <p>Чим простіший процес тим простіше слідкувати за його виконанням. Також це додає додаткову роботу працівникам оператора систем розподілу на відслідковування часу реагування Замовниками на зауваження. Це не доцільно з точки зору оптимізації процесу. Простіше закрити листом і забути, а при повторному зверненні зареєструвати нову заяву. Відповідно у звіті забрати колонку №19. «Дата усунення замовником зауважень не пізніше 10 (30 для КСП) календар них днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакету документів до заяви)».</p>
<p>Пункт 4.5.2 абз. 1</p> <p>Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано»</b> <del>програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР.</del> Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу <b>на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.</b> <del>має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати</del></p>	<p>Пункт 4.5.2 абз. 1</p> <p>Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу приєднань після внесення інформації про дату реєстрації технічних умов в статусі «Технічні умови видано»</b> за формою додатка 6 до цього Кодексу <b>на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.</b></p>	<p>Відповідно до абзацу першого п. 4.5. Кодексу, ОСР має надати замовнику технічні умови з ідентифікатором який містить Номер ТУ, Дату видачі ТУ та який присвоюється системою моніторингу приєднань.</p> <p>Даний пункт суперечить сам собі:</p> <p>ТУ мають містити ідентифікатор, але він присвоюється після того, як ТУ будуть видані замовнику.</p> <p>Пропонуємо наступне:</p>

<p>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>1. В ідентифікатор кодувати не дату видачі ТУ, а дату підготовки ТУ (Дату видачі ТУ Замовнику можна буде відслідкувати по даті потрапляння ТУ в особистий кабінет Замовника).</p> <p>2. Реєстрацію ТУ в системі моніторингу здійснювати в статусі «Технічні умови видано» після заповнення комірки «Дата реєстрації технічних умов», додавши додатковий функціонал. Даний статус буде свідчити про те, що ОСР підготував ТУ і залишилося лише роздрукувати та підписати.</p>
---	--	---

## до Кодексу систем розподілу



## до Кодексу систем розподілу



Пропонуємо залишити в ідентифікаторі технічних умов та ідентифікаторі повідомлення про надання послуги з приєднання номер структурної одиниці ОСР. Це дає змогу, взявши в руки ТУ зрозуміти який структурний підрозділ ОСР готував ТУ та при формуванні аналітичних даних швидко, використовуючи ідентифікатор, сформувані аналітику в розрізі структурних підрозділів ОСР.



**ДТЕК Київські  
Регіональні Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ  
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
вул. Стеценка, 1-А,  
04136, м. Київ, Україна

24.12.2024 № 03/800/9111  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**  
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19  
[box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)

Щодо надання пропозицій

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ОСР) підготувало та направляє на розгляд Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) пропозиції/зауваження щодо запровадження змін до Кодексу системи розподілу та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

#### 1. Щодо ідентифікатора заяви про приєднання

Пропонуємо додати поле до шифру ідентифікатора заяви про приєднання спосіб подачі заяви: (1 - "on-line"; 2 - поштою; 3 - сервісний центр).

Пропонуємо не зазначати у ідентифікаторі заяви «тип електроустановки замовника», оскільки замовник може некоректно обирати відповідний тип електроустановки, і це може призвести до виникнення помилок та затягнення процесу розгляду заяви. Дане поле «тип електроустановки замовника» буде наявне в ідентифікаторі ТУ.

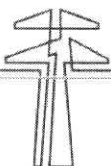
#### 2. Щодо генерації заяви про приєднання в Системі моніторингу приєднань (далі – Система):

Пропонується виключити автоматичне формування номеру заяви у Системі, залишити генерацію на боці ОСР, як це регламентовано пунктом 4.4.3 Кодексу систем розподілу та типовою формою заяви про приєднання електроустановки певної потужності, що є додатком №3 до Кодексу систем розподілу. В рядку №1 «Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)» заяви про приєднання передбачено поле для внесення реєстраційного номера саме під час подання заяви. Тому на момент внесення інформації до Системи, номер заяви має бути вже сформований в програмному комплексі ОСР, відображається в печатній формі заяви про приєднання та в особистому кабінеті замовника.

Згідно п.2.2 Інструкції інформація до Системи моніторингу приєднань буде заноситись ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін в процедурі надання послуги з приєднання та/або надходження заяви про приєднання. Таким чином згенеровані реєстраційні номери ОСР будуть вноситись до Системи із зазначеною періодичністю.

При генерації заяви про приєднання в Системі моніторингу приєднань ОСР вбачає наступні ризики:

- у разі особистого подання заяви про приєднання, на даній заяві ставиться реєстраційний номер в день її подання. При цьому у разі генерації номеру заяви в системі при особистому прийомі в сервісному центрі Замовник буде очікувати поки працівник ОСР заповнить інформацію в Системі, отримає номер та впише у бланк заяви замовника, що призведе до створення черг та незадоволення клієнтів. Разом з тим потрібно буде надавати велику кількість облікових записів з обмеженим доступом (етап створення заяви) до Системи для значної кількості працівників ОСР;



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

№43682/1-24 від 25.12.2024

- у разі направлення заяви в електронному вигляді через офіційний вебсайт ОСР у мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку неможливо коригувати підписаний документ, тобто присвоювати реєстраційний номер заяви приєднання поверх кваліфікованого електронного підпису, що використовується для забезпечення цілісності електронного документа. У разі відсутності підпису – заява не рахується поданою і відповідно замовник не приєднується до умов типового договору про приєднання.

У разі не погодження вищезазначеної пропозиції, як альтернативний варіант генерації заяви про приєднання, просимо зробити інтеграцію між програмним комплексом ОСР та Системою моніторингу приєднань по наступному алгоритму:

а. Замовник подає заяву про приєднання в Особистому кабінеті ОСР. Після заповнення та збереження даних перед підписанням заяви Особистий кабінет звертається до Системи Моніторингу за отриманням реєстраційного номера заяви про приєднання відповідного шаблону.

б. Система Моніторингу на основі отриманих даних створює картку та формує реєстраційний номер заяви про приєднання та направляє його до Особистого кабінету ОСР.

в. Реєстраційний номер відображається в Особистому кабінеті ОСР та записується в друкованій формі заяви. Після цього замовник здійснює підписання даної заяви про приєднання (за допомогою ЕЦП або письмово).

Для реалізації даного варіанту необхідно налаштувати інтеграцію Особистого кабінету ОСР та Системи моніторингу, щоб в автоматичному порядку формувалися реєстраційні номери та передавалися до Особистого кабінету ОСР.

В такому випадку, номер має формуватися в найкоротші терміни, щоб Замовник зміг після заповнення даних в Особистому кабінеті підписати заяву про приєднання, оскільки дана заява має підписуватися лише після внесення реєстраційного номера у відповідне поле заяви, так як вносити дані щодо реєстраційного номера у вже підписану заяву є юридично невірним.

При цьому, існує ризик, що після заповнення даних в Особистому кабінеті ОСР і отримання реєстраційного номера з Системи Моніторингу Замовник відмовиться підписувати і передавати в роботу дану заяву. В такому випадку реєстраційний номер буде втрачений і буде порушена наскрізна нумерація заяв про приєднання.

Для можливості реалізації інтеграції між системами, просимо організувати зустріч з ІТ-фахівцями ОСР та НКРЕКП.

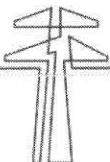
### **3. Щодо ідентифікатора технічних умов (ТУ)**

Наполягаємо, в полі ідентифікатора ТУ «Тип приєднання» залишити існуючу нумерацію перших типів приєднання, а саме: залишити номер 2- нестандартне приєднання «під ключ», номер 3- нестандартне приєднання з проектування лінійної частини замовником. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації.

А також, поле ідентифікатора ТУ «Тип приєднання» доповнити цифрою «7 – приєднання згідно тимчасового порядку» та відповідно виконати коригування подальшої нумерації типів приєднань.

### **4. Щодо генерації ідентифікатора технічних умов (ТУ) в Системі моніторингу приєднань:**

Пропонується виключити автоматичне генерування ідентифікатору в Системі, так як це суперечить вимогам Кодексу системи розподілу, а саме пункту 4.5.2. «... ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР»



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



В програмних комплексах ОСР в момент створення ідентифікатора технічних умов налаштована послідовність ланцюгів, направлених на автоматизацію алгоритму роботи та інформуванню замовників через Особистий кабінет. Зміни в роботі програмних комплексів ОСР призведе до низки тривалих доопрацювань та займе певний час на їх реалізацію.

Як альтернативний варіант, просимо зробити інтеграцію між програмним комплексом ОСР та Системою моніторингу приєднань по наступному алгоритму:

а. В момент присвоювання ідентифікатора ТУ в програмному комплексі ОСР відбувається автоматичне звернення по номеру заяви на приєднання до Системи моніторингу .

б. Системи Моніторингу формує ідентифікатор ТУ та передає до програмного комплексу ОСР.

Для можливості реалізації інтеграції між системами, просимо організувати зустріч з ІТ-фахівцями ОСР та НКРЕКП.

#### **5. Щодо ідентифікатора повідомлення/ акта про надання послуги з приєднання**

Наполягаємо, в полі ідентифікатора повідомлення «Тип приєднання» залишити існуючу нумерацію перших типів приєднання, а саме: залишити номер 2- нестандартне приєднання «під ключ», номер 3- нестандартне приєднання з проектування лінійної частини замовником. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації.

А також, поле ідентифікатора повідомлення «Тип приєднання» доповнити цифрою «7 – приєднання згідно тимчасового порядку» та відповідно виконати коригування подальшої нумерації типів приєднань.

Пропонуємо залишити в ідентифікаторі повідомлення/акта про надання послуги з приєднання наскрізну нумерацію ТУ, замість наскрізної нумерації повідомлення/акта (наростаючим підсумком), що передбачено проектом змін до додатку Кодексу систем розподілу, так як це порушує зв'язок між технічними умовами та повідомленням.

Враховуючи вищевикладені ризики, просимо прийняти запропоновані зміни до формування ідентифікаторів заяви на приєднання, технічних умов та повідомлення/акта про надання послуги з приєднання, оскільки найближчим часом програмні комплекси ОСР не будуть готові до запровадження та використання нумерації Системи моніторингу, так як необхідні значні доопрацювання в програмних комплексах ОСР.

Таким чином просимо не приймати запропоновані зміни до Кодексу системи розподілу та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу до моменту врегулювання вище зазначених питань.

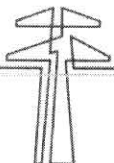
Додатки:

Додаток 1. Порівняльна таблиця до проектів постанов НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» та «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

Генеральний директор

Віталій ШАЙДА

Вик.: Ірина ДОРОФІЄНКО



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 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»**

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<b>Методика (порядк) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу</b>		
<p>1.4 Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p>	<p>1.4 Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:</p> <p>станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>Оператори триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання;</p> <p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p>	<p>Для уникнення невідповідності у поданих даних за рахунок розбіжності періоду надання звітності в електронній формі та автоматично згенерованої Системою моніторингу приєднань</p>

<p>Оператори триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання;</p> <p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p> <p><b>Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики. Система моніторингу приєднань станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання).</b></p> <p><b>Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).</b></p> <p><b>Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення</b></p>	<p>Оператори систем вносять інформацію до системи моніторингу приєднань в порядку визначеному Інструкцією щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж, наведеною в додатку 10 до цієї Методики, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики. Система моніторингу приєднань станом на <del>01</del> <b>09</b> число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання).</p> <p>Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають в системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт).</p> <p>Автоматично сформовані звіти щодо стану надання послуг з приєднання підписуються в системі моніторингу приєднань керівником оператора системи шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису в термін до <del>05</del> <b>10</b> числа місяця формування такого звіту.</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110</p>	
---	--	--

**кваліфікованого електронного підпису в термін до 05 числа місяця формування такого звіту.**

Оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в

(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, в тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного

документах, в тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

**У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу приєднань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.**

Керівник оператора системи в системі моніторингу приєднань має право повторно сформулювати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.

В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.

**У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, інформації про завершені приєднання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат,**

заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

У разі наявності розбіжностей у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, поданої до НКРЕКП операторами систем, та інформації, внесеної операторами систем до системи моніторингу приєднань, достовірність такої інформації встановлюється в рамках відповідного заходу державного контролю.

Керівник оператора системи в системі моніторингу приєднань має право повторно сформулювати, з одночасним підписанням шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, Річний звіт не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.

В іншому випадку НКРЕКП не приймає до розгляду повторно сформований Річний звіт.

У разі відображення у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, інформації про завершені приєднання у попередніх періодах, плановий захід державного контролю за який було проведено та визначено суму дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, такі приєднання не беруть участь в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким приєднанням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.

Наданими (завершеними) послугами з приєднання в розумінні цієї Методики є приєднання, що перебувають в Системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано».

Застосовувати єдиний (недискримінуючий) підхід щодо врахування в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період у разі відображення у звіті інформації про завершені приєднання у попередніх періодах



<p>пов'язаних з наданням послуг з приєднання, такі приєднання беруть участь в розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат за базовий період, якщо за таким приєднанням зафіксовано профіцит коштів щодо надходжень та витрат.</p> <p>Наданими (завершеними) послугами з приєднання в розумінні цієї Методики є приєднання, що перебувають в Системі моніторингу приєднань в статусі «послугу з приєднання надано».</p>		
<p>1.7. Плата за стандартне приєднання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики.</p> <p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I та II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої визначається тип приєднання (стандартне або нестандартне приєднання), приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії, що сумарно не перевищує 300 метрів від точки 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 буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I та II категорією надійності електропостачання. <b>від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника</b></p>		

1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.

При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається 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~~: **«максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) 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.

~~У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки 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 буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.~~

У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки 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 3 електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p>		
<p align="center"><b>Інструкція</b> <b>щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж</b></p>		
<p align="center"><b>I. Загальні положення</b></p>		
<p>1.1. Ця Інструкція визначає порядок заповнення оператором системи передачі (далі – ОСП) та операторами систем розподілу (далі – ОСР) інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та термін її подання до НКРЕКП.</p>		
<p>1.2. Система моніторингу приєднань містить десять вкладок («заява», «ТУ», «землевідведення», «оплата», «стан виконання заходів», «створені мережі», «фактичні витрат», «коефіцієнти», «завершення приєднання», «облік»), які мають містити інформацію зі звіту щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, та «історія змін», «повідомлення».</p> <p>На кожній вкладці у користувача є</p>	<p>1.2. Система моніторингу приєднань містить десять вкладок («заява», «ТУ», «землевідведення», «оплата», «стан виконання заходів», «створені мережі», «фактичні витрат», «коефіцієнти», «завершення приєднання», «облік»), які мають містити інформацію зі звіту щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, та «історія змін», «повідомлення».</p> <p>На кожній вкладці у користувача є можливість</p>	<p>Відсутня можливість завантажити всі документи по діючим та реалізованим ТУ, для заяв про приєднання, отриманих, до дати введення Системи моніторингу приєднань в роботу по причині великого об'єму файлів.</p>

<p>можливість завантажити файли, що є підтверджуючими документами тієї інформації, що вноситься.</p> <p>Обов'язковими для завантаження є наступні документи на вкладках:</p> <p>«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї);</p> <p>«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання);</p> <p>«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/ акт про надання послуги з приєднання);</p> <p>завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.</p> <p>Вкладка «історія змін» відображає інформацію про дату, час та особу користувача, що внесла зміни.</p> <p>Вкладка «повідомлення» надає можливість залишити коментар щодо певного приєднання.</p>	<p>завантажити файли, що є підтверджуючими документами тієї інформації, що вноситься- , <b>для заяв про приєднання, отриманих, починаючи з дати введення Системи моніторингу приєднань в роботу.</b></p> <p>Обов'язковими для завантаження є наступні документи на вкладках:</p> <p>«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї);</p> <p>«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання);</p> <p>«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/ акт про надання послуги з приєднання);</p> <p>завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.</p> <p>Вкладка «історія змін» відображає інформацію про дату, час та особу користувача, що внесла зміни.</p> <p>Вкладка «повідомлення» надає можливість залишити коментар щодо певного приєднання.</p>	
<p>1.3. Система моніторингу приєднань передбачає створення кабінетів користувачів, а саме: ОСП, ОСР, НКРЕКП.</p> <p>Кожен тип (роль) користувача передбачає:</p> <p>адміністратор – веде організаційну структуру користувачів, забезпечує або обмежує (блокує) доступ користувачів до системи моніторингу приєднань; користувач ОСП/ОСР – має доступ до перегляду, створення та редагування записів</p>		.

<p>щодо приєднання, та можливість експорту інформації в файл у форматі XLSX, імпорту до системи моніторингу приєднань даних, що сформовані в інших зовнішніх системах (в тому числі з прикріпленими файлами), формування статистичного звіту в межах оператора системи в якому створено цього користувача;</p> <p>керівник ОСП/ОСР – має доступ до перегляду записів щодо приєднань, створених користувачами, що мають доступ до створення та редагування записів щодо приєднання, та підписання звітної інформації автоматично сформованої системою моніторингу приєднань, та можливість експорту наявної інформації в системі моніторингу приєднань інформації, згідно зі звітною формою до файлу в форматі XLSX, формування статистичного звіту;</p> <p>користувач НКРЕКП – має доступ до перегляду записів приєднань всіх операторів систем, звітної інформації сформованої в системі моніторингу приєднань, та можливість експорту наявної інформації в системі моніторингу приєднань інформації згідно зі звітною формою, до файлу в форматі XLSX, формування статистичного звіту.</p>		
<p>1.5. Авторизація в системі моніторингу приєднань здійснюється за допомогою кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Для отримання доступу до системи моніторингу приєднань оператори систем надають до НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи, перелік користувачів із зазначенням П.І.Б., посади,</p>	<p>1.5. Авторизація в системі моніторингу приєднань здійснюється за допомогою кваліфікованого електронного підпису, <b>та через резервний логін та пароль, у разі збою роботи сервісу кваліфікованого надавача електронних довірчих послуг.</b></p> <p>Для отримання доступу до системи моніторингу приєднань оператори систем надають до НКРЕКП листом з</p>	<p>Залишити резервним можливість авторизації в Системі моніторингу приєднань через пароль, логін у разі збою роботи сервісу кваліфікованого надавача електронних довірчих послуг.</p>



<p>контактної інформації (електронна пошта, мобільний номер телефону), ролі в системі та файл кваліфікованого сертифікату відкритого ключа.</p> <p>Для блокування доступу користувача до системи моніторингу приєднань оператор системи повідомляє НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи із зазначенням причин блокування та дати початку такого блокування.</p>	<p>накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи, перелік користувачів із зазначенням П.І.Б., посади, контактної інформації (електронна пошта, мобільний номер телефону), ролі в системі та файл кваліфікованого сертифікату відкритого ключа.</p> <p>Для блокування доступу користувача до системи моніторингу приєднань оператор системи повідомляє НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи із зазначенням причин блокування та дати початку такого блокування.</p>	
<p align="center"><b>II. Порядок та термін надання інформації</b></p>		
<p>2.1. ОСП/ОСР вносять (оновлюють/актуалізують) до системи моніторингу приєднань актуальну та достовірну інформацію про:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>надані (завершені) послуги з приєднання;</li> <li>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</li> <li>відмови у наданні послуги з приєднання;</li> <li>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</li> </ul>		
<p>2.2. Система моніторингу приєднань автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акту) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.</p>	<p>2.2. Система моніторингу приєднань <del>автоматично</del> генерує <b>та автоматично передає до системи ОСР номер заяви</b> про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акту) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.</p>	<p>Станом на сьогодні всі системи ОСР генерують номери вказаних документів автоматично, при цьому номер заяви про приєднання Замовник отримує одразу, а в запропонованому варіанті не зрозуміло яким чином Замовник отримає даний номер. Що стосується повідомлення (акту) наданих послуг - даний принцип не можливо реалізувати, в зв'язку з тим,</p>

<p>Дати заяви про приєднання, <del>та</del> видачі технічних умов та повідомлення (акту) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань в день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акту) про надання послуги з приєднання.</p> <p>Обов'язкові для завантаження документи на вкладки приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації.</p> <p>Інша інформація до системи моніторингу приєднань заносяться ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін в процедурі надання послуги з приєднання.</p>	<p>Дати заяви про приєднання, <del>та</del> видачі технічних умов та повідомлення (акту) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань в день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акту) про надання послуги з приєднання.</p> <p>Обов'язкові для завантаження документи на вкладки приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації.</p> <p>Інша інформація до системи моніторингу приєднань заносяться ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін в процедурі надання послуги з приєднання.</p>	<p>що технічно неможливо реалізувати відображення акту день в день при реалізації, наприклад, вахтовим методом або при оформленні даних документів з бюджетними організаціями. (оформлення в казначействі).</p> <p>Господарська діяльність підприємства контролюється законом про Бухгалтерський облік , МСФЗ , Податковим кодексом та має певні терміни звітності</p>
<p>2.3. В кабінеті користувача ОСП/ОСР наявна можливість імпортувати до системи моніторингу приєднань дані, що сформовані в інших зовнішніх системах. Імпорт таких даних здійснюється за шаблоном на основі звітної форми додатку 1 до Методики у форматі .XLS або .XLSX та архіву у форматі zip, що міститиме файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX, .PDF, .JPEG, .JPG, PNG.</p>	<p>2.3. В кабінеті ОСП/ОСР у користувача <del>наявна</del> <b>буде реалізована</b> можливість імпортувати до Системи моніторингу приєднань дані, що сформовані в інших зовнішніх системах. Імпорт таких даних здійснюється у вигляді архіву у форматі zip, що міститиме файл у форматі .XLS або .XLSX та файли, що додаються у форматах .DOC, .DOCX, .PDF, .JPEG, .JPG, PNG <b>великим масивом по всіх приєднанням, що наявні у звітності, одночасно.</b></p> <p><b>Про повну реалізацію даної можливості буде повідомлено окремо.</b></p>	<p>При тестуванні виявлено численні обмеження в роботі даного функціоналу.</p>
<p>2.4. Приєднання в Системі моніторингу приєднань може перебувати у таких статусах: створено (початковий);</p>	<p>2.4. Приєднання в Системі моніторингу приєднань може перебувати у таких статусах:</p>	

<p>подано заяву про приєднання; заяву повернуто замовнику; технічні умови видано; технічні умови втратили чинність; в роботі; послугу з приєднання надано.</p> <p>статус «створено» – доступні до заповнення комірки 1 – 19;</p> <p>статус «подано заяву про приєднання» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 21, 23 – 32;</p> <p>статус «заяву повернуто замовнику» – доступні до заповнення комірки 19;</p> <p>статус «технічні умови видано» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 27 – 30 (доступність змінюється для різних типів приєднання), 33 – 67;</p> <p>статус «технічні умови втратили чинність» – доступ до приєднання заблоковано;</p> <p>статус «в роботі» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 35 – 136, 139, 142–146;</p> <p>статус «послугу з приєднання надано» – доступні до заповнення комірки 80, 136, 139, 143 – 146. Комірки 81 – 118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітної місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання.</p> <p>Перехід приєднання до наступного статусу здійснюється відповідним користувачем ОСП/ОСР після заповнення доступних комірок в діючому статусі.</p> <p>Алгоритм роботи (послідовність статусів приєднання) системи моніторингу</p>	<p>створено (<i>початковий</i>); подано заяву про приєднання; заяву повернуто замовнику; технічні умови видано; технічні умови втратили чинність; в роботі; послугу з приєднання надано.</p> <p>статус «створено» – доступні до заповнення комірки 1 – 19;</p> <p>статус «подано заяву про приєднання» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 21, 23 – 32;</p> <p>статус «заяву повернуто замовнику» – доступні до заповнення комірки 19;</p> <p>статус «технічні умови видано» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 20, 27 – 30 (доступність змінюється для різних типів приєднання), 33 – 67;</p> <p>статус «технічні умови втратили чинність» – доступ до приєднання заблоковано;</p> <p>статус «в роботі» – доступні до заповнення комірки 4, 5, 35 – 136, 139, 142–146;</p> <p>статус «послугу з приєднання надано» – доступні до заповнення комірки 80, 136, 139, 143 – 146. Комірки 81 – 118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного <b>другого</b> звітної місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання.</p> <p>Перехід приєднання до наступного статусу здійснюється відповідним користувачем ОСП/ОСР після заповнення доступних комірок в діючому статусі.</p> <p>Алгоритм роботи (послідовність статусів приєднання) системи моніторингу приєднань</p>	<p>Введення в експлуатацію об'єктів по приєднанню в бухгалтерському обліку відбувається до 20 числа за попередній звітній період.</p> <p>У разі додаткової угоди по розірванню договору та поверненню коштів сплачених за послугу з приєднання необхідно актувати комірки 49 – 67 для видалення величини сплачених коштів; актувати комірки 101- 118 для занесення витрат (при наявності).</p>
---	--	--

приєднань передбачає такі етапи:	передбачає такі етапи:	
<p>2.5. Система моніторингу приєднань автоматично станом на 01 число наступного за звітним місяцем формує звіт щодо стану надання послуг з приєднання. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти» та має стан «проект».</p> <p>Блок «Звіти» містить інформацію про тип звіту, дату формування, назву ОСП/ОСР, місяць, рік, стан підписання, дату підписання.</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» щомісяця до 5 числа наступного за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p>	<p>2.5. Система моніторингу приєднань автоматично станом на <del>01</del> 10 число наступного за звітним місяцем формує звіт щодо стану надання послуг з приєднання. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти» та має стан «проект».</p> <p>Блок «Звіти» містить інформацію про тип звіту, дату формування, назву ОСП/ОСР, місяць, рік, стан підписання, дату підписання.</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» щомісяця до <del>5</del> 10 числа наступного за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p><b>Якщо 10 число припадає на вихідні та святкові дні, то підписання переноситься на перший робочий день.</b></p>	<p>Термін звітування регламентовано діючою Методикою, а саме до 10 числа, наступного за звітним</p>
<p>2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого наступного року за звітним Річний звіт. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСП/ОСР» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» до 05 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного</p>	<p>2.6. Система моніторингу приєднань автоматично формує 01 лютого наступного року за звітним Річний звіт (починаючи з 2025 р). Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти ОСП/ОСР» та має стан «проект».</p> <p>Особа, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» до 05 лютого наступного року за звітним зобов'язана підписати сформований системою моніторингу приєднань звіт щодо стану надання послуг з приєднання за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Після підписання звіт</p>	<p>В зв'язку з недосконалістю програмного комплексу неможливо перенесення в систему моніторингу всіх ТУ, які на даний час відображаються в звітності, завершених в період базового 2024 року на дату 01.02.2025.</p> <p>Пропонуємо Звіт та Розрахунок дефіциту/профіциту надавати за діючою редакцією. (в формі , прийнятою діючою Методикою).</p>

<p>підпису. Після підписання звіт щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» повторно сформувати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.</p>	<p>щодо стану надання послуг з приєднання стан підписання змінюється на «підписано».</p> <p>Система моніторингу приєднань дозволяє особі, яка має роль «керівник ОСП/ОСР» повторно сформувати та підписати за допомогою кваліфікованого електронного підпису Річний звіт у випадку його коригування в рамках проведення заходу державного контролю ліцензованої діяльності.</p>	
<b>III. Пояснення щодо заповнення інформації у Системі моніторингу приєднань</b>		
3.1. Комірка «1» – № з/п, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.2. Комірка «2» – Найменування ОСР/ОСП, формат текстовий, заповнюється автоматично.		
3.3. Комірка «3» – Структурний підрозділ ОСР/ОСП, формат текстовий/числовий, заповнюється ОСР/ОСР фактична назва структурного підрозділу або присвоюється номер і вказується відповідний порядковий номер.	3.3. Комірка «3» – Структурний підрозділ ОСР/ОСП, формат текстовий/ <del>числовий</del> , заповнюється ОСР/ОСР фактична назва структурного підрозділу, <b>випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант</b> <del>або присвоюється номер і вказується відповідний порядковий номер.</del>	Необхідно автоматизувати для уникнення помилок
3.4. Комірка «4» – Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб), формат текстовий, заповнюється ПІБ або назва замовника.		
3.5. Комірка «5» – Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника, формат текстовий, заповнюється адреса об'єкта замовника.		
3.6. Комірка «6» – Місцевість розташування електроустановки (1 – міська – 1; 2 – сільська – 2), випадаючий список, необхідно обрати потрібний		

варіант.		
3.7. Комірка «7» – Номер заяви про приєднання, формат числовий/текстовий, зазначається номер реєстрації заяви про приєднання. Після початку автоматичної генерації номерів заповнюється автоматично після зміни статусу на дату реєстрації.	3.7. Комірка «7» – Номер заяви про приєднання, формат числовий/текстовий, зазначається номер реєстрації заяви про приєднання. <del>Після початку автоматичної генерації номерів заповнюється автоматично після зміни статусу на дату реєстрації.</del>	Станом на сьогодні всі системи ОСР генерують номери вказаних документів автоматично, при цьому номер заяви про приєднання Замовник отримує відразу, а в запропонованому варіанті не зрозуміло яким чином Замовник отримає даний номер.
3.8. Комірка «8» – Дата заяви про приєднання, формат дати, зазначається дата реєстрації заяви (поточна дата на час внесення до системи моніторингу приєднань).	3.8. Комірка «8» – Дата заяви про приєднання, формат дати, зазначається дата реєстрації заяви <del>(поточна дата подачі заяви про приєднання в системі ОСР на час внесення до системи моніторингу приєднань).</del>	Станом на сьогодні всі системи ОСР генерують номери вказаних документів та дату автоматично та відображається в печатній формі заяви та в особистому кабінеті Замовника
3.9. Комірка «9» – Спосіб подачі заяви на приєднання (1 – «on-line»; 2 – поштою; 3 – сервісний центр), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.10. Комірка «10» – Тип електроустановок, що приєднуються: (1 – електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; 2 – електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії; 3 – УЗЕ; 4 – електрозарядна станція), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.11. Комірка «11» – Категорія з надійності електропостачання об'єкта, випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.12. Комірка «12» – Величина існуючої дозволеної до використання потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, кВт, формат числовий, зазначається із заяви про приєднання		



величина потужності.		
3.13. Комірка «13» – Величина замовленої до приєднання потужності Р, кВт, формат числовий, зазначається із заяви про приєднання.	3.13. Комірка «13» – Величина замовленої до приєднання потужності Р, <b>за яку нараховується плата за потужність</b> , кВт, формат числовий, зазначається із заяви про приєднання.	Для чіткого розуміння терміну «Величина замовленої до приєднання потужності Р»
3.14. Комірка «14» – Ступінь напруги в точці приєднання, кВ, випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.15. Комірка «15» – Прогнозована дата введення в експлуатацію об'єкта, формат дати, зазначається із заяви про приєднання.		
3.16. Комірка «16» – Схема живлення електроустановок (однофазна – 1; трифазна – 2), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.17. Комірка «17» – Повернено замовнику заяву у зв'язку з: 1 – неналежним оформленням документів, що додаються до заяви та/або заяви; 2 – відсутністю повного комплексу документів, що додаються до заяви; 3 – відкликанням заяви / укладенням додаткової угоди про розірвання договору (для публічних договорів), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.18. Комірка «18» – Дата повернення заяви замовнику, формат дати, вказується дата вихідного листа ОСП/ОСР.		
3.19. Комірка «19» – Дата усунення замовником зауважень не пізніше 10 календарних днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакету документів до заяви), формат дати, вказується вхідна дата лист замовника до ОСП/ОСР;		

3.20. Комірка «20» – Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата подачі заяви про приєднання), формат дати, вказується дата підписання договору (для публічних договорів дата подачі заяви про приєднання).		
3.21. Комірка «21» – Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП), формат дати, вказується дата направлення відповідних документів. Поточна дата на час внесення до системи моніторингу приєднань.		
3.22. Комірка «22» – Номер технічних умов/Ідентифікатор, формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	3.22. Комірка «22» – Номер технічних умов/Ідентифікатор, формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється <b>та передається до системи ОСР</b> автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	Станом на сьогодні всі системи ОСР генерують номери вказаних документів автоматично. В програмних комплексах ОСР в момент створення ідентифікатора технічних умов налаштована послідовність ланцюгів, направлених на автоматизацію алгоритму роботи та інформуванню замовників через Особистий кабінет. Зміни в роботі програмних комплексів ОСР призведе до низки тривалих доопрацювань та займе певний час на їх реалізацію.
3.23. Комірка «23» – Тип приєднання (1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 3 – нестандартне приєднання "під ключ"); 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до	3.23. Комірка «23» – Тип приєднання: {1 - стандартне приєднання; 2 - <del>нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно</del> <b>нестандартне приєднання "під ключ"</b> ; 3 - <del>нестандартне приєднання "під ключ"</del> <b>нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно</b> ; 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави	Залишити існуючу нумерацію перших типів приєднання, а саме: залишити номер 2- нестандартне приєднання «під ключ», номер 3- нестандартне приєднання з проектування лінійної частини замовником та доповнити цифрою «7 – приєднання згідно тимчасового порядку» та відповідно виконати коригування

<p>електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 9 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.</p>	<p>4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; <b>7 – приєднання згідно тимчасового порядку; 7 8 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 9 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 9 10 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу),</b></p>	<p>подальшої нумерації типів приєднань. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації по раніше виданих ТУ.</p>
<p>3.24. Комірка «24» – Найкоротша відстань (по прямій лінії) від 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 (для стандартного приєднання)/відстань, відповідно до якої здійснений розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ» (найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання), м, формат числовий, зазначається відповідна відстань.</p>		
<p>3.26. Комірка «26» – Замовника письмово повідомлено про намір обмежити доступ до</p>		

системи розподілу в зв'язку з дефіцитом потужності (1 – так; 2 – ні), випадуючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.27. Комірка «27» – Вартість послуги з приєднання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий (5 знаків після коми), зазначається вартість послуги з приєднання. Для нестандартного типу приєднання розраховується автоматично як сума комірок 28 та 29.		
3.28. Комірка «28» – Плата за потужність, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий (5 знаків після коми), зазначається вартість складової послуги з приєднання.		
3.29. Комірка «29» – Плата за лінійну частину приєднання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий (5 знаків після коми), зазначається вартість складової послуги з приєднання. Для нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником доступна після заповнення комірки 74.		
3.30. Комірка «30» – Вартість виконання робіт в мережах ОСП, суміжного ОСР або іншого суб'єкта господарювання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий (5 знаків після коми), зазначається вартість виконання відповідних робіт.		
3.31. Комірка «31» – Замовник послуги з нестандартного приєднання реалізує право на проектування та будівництво лінійної частини приєднання згідно з пунктом 4.3.11 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу (1 – так; 2 – ні), випадуючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		

3.32. Комірка «32» – Дата внесення змін до договору про приєднання та укладання господарського договору для реалізації права замовника з проектування та будівництва лінійної частини приєднання згідно з пунктом 4.3.11 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, формат дати, зазначається відповідна дата внесення змін до договору.		
3.33. Комірка «33» – Необхідність здійснення заходів із землевідведення (1 –так; 2 – ні), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.34. Комірка «34» – Дата початку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок, формат дати, зазначається фактична дата початку здійснення заходів із землевідведення – направлення першого листа органам місцевого самоврядування тощо.		
3.35. Комірка «35» – дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.36. Комірка «36» – номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.37. Комірка «37» – дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.38. Комірка «38» – номер, формат числовий, зазначається номер вихідного		

листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.39. Комірка «39» – дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.40. Комірка «40» – номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.41. Комірка «41» – дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.42. Комірка «42» – номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.43. Комірка «43» – дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.44. Комірка «44» – номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги приєднання.		
3.45. Комірка «45» – дата, формат дати, зазначається дата вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		



3.46. Комірка «46» – номер, формат числовий, зазначається номер вихідного листа замовнику про продовження строку надання послуги з приєднання.		
3.47. Комірка «47» – дата закінчення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок, формат дати, зазначається фактична дата завершення здійснення заходів із землевідведення – підписання договору сервітуту тощо.		
3.48. Комірка «48» – Кількість календарних днів, що були необхідні для здійснення заходів із землевідведення (47-34), днів, формат числовий, розраховуються автоматично.		
3.49. Комірка «49» – Дата сплати 100% коштів, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.50. Комірка «50» – Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.51. Комірка «51» – Дата сплати 20% коштів, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.52. Комірка «52» – Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.53. Комірка «53» – Дата сплати 80 % коштів, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.54. Комірка «54» – Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина		

сплачених коштів.		
3.55. Комірка «55» – Дата сплати 30 % (50 % «під ключ») коштів за потужність, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.56. Комірка «56» – Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.57. Комірка «57» – Дата сплати 50 % (40 % «під ключ») коштів за потужність та 90 % (90 % «під ключ») за лінійну частину, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.58. Комірка «58» – Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.59. Комірка «59» – Дата сплати залишку вартості, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.60. Комірка «60» – Величина сплачених коштів, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.61. Комірка «61» – Дата сплати коштів за першим платежем, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.62. Комірка «62» – Величина сплачених коштів за першим платежем, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		

3.65. Комірка «65»– Дата сплати коштів за останнім платежем, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.64. Комірка «64» – Величина сплачених коштів за наступними платежами (накопичувально), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.65. Комірка «65» – Дата сплати коштів за останнім платежем, формат дати, зазначається дата сплати замовником рахунка.		
3.66. Комірка «66» – Величина сплачених коштів за останнім платежем (накопичувально), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, п'ять знаків після коми, зазначається величина сплачених коштів.		
3.67. Комірка «67» – Набрання/втрата чинності технічних умов (0 – оплату здійснено згідно КСР, технічні умови чинні; 1 - оплата не здійснена, ТУ втратили чинність; 2 - визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання; 3 - договір розірвано за згодою сторін) випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.68. Комірка «68» – Дата закінчення проектування, формат дати, зазначається фактична дата закінчення проектування та затвердження проєктної документації.		
3.69. Комірка «69» – Дата первинного надходження на погодження проєктно-коштористної документації розробленої замовником, формат дати, зазначається реєстраційна дата ОСП/ОСР першого вхідного листа замовника до		

ОСП/ОСР про погодження проектно-кошторисної документації.		
3.70. Комірка «70» – Дата надання ОСР/ОСП зауважень до наданої замовником проектно-кошторисної документації, що оформлено технічним рішенням за формою згідно Кодексу систем розподілу, формат дати, зазначається реєстраційна дата вихідного листа ОСП/ОСР, яким надано технічне рішення.		
3.71. Комірка «71» – Дата повторного надходження на погодження проектно-кошторисної документації розробленої замовником, формат дати, зазначається реєстраційна дата ОСП/ОСР повторного вхідного листа замовника до ОСП/ОСР про погодження проектно-кошторисної документації.		
3.72. Комірка «72» – Дата надання ОСР/ОСП зауважень до наданої замовником проектно-кошторисної документації, що оформлено технічним рішенням за формою згідно Кодексу систем розподілу, формат дати, зазначається реєстраційна дата повторного вихідного листа ОСП/ОСР, яким надано технічне рішення.		
3.73. Комірка «72» Дата повторного надходження на погодження проектно-кошторисної документації розробленої замовником, формат дати, зазначається реєстраційна дата ОСП/ОСР повторного вхідного листа замовника до ОСП/ОСР про погодження проектно-кошторисної документації.		
3.74. Комірка «74» – Дата погодження ОСР/ОСП проектно-кошторисної документації розробленої		

замовником, що оформлено технічним рішенням за формою згідно Кодексу систем розподілу, формат дати, зазначається реєстраційна дата вихідного листа ОСП/ОСР, яким надано позитивне технічне рішення до проектно-ошторисної документації.		
3.75. Комірка «75» – Дата завершення проведення експертизи та погодження проектної документації з іншими заінтересованими сторонами (у разі необхідності), формат дати, зазначається дата завершення проведення експертизи.		
3.76. Комірка «76» – Дата початку виконання будівельно-монтажних робіт, формат дати, зазначається дата початку виконання будівельно-монтажних робіт.		
3.77. Комірка «77» – Дата початку проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, формат дати, зазначається дата початку проведення тендерних процедур.		
3.78. Комірка «78» – Дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, формат дати, зазначається дата завершення проведення тендерних процедур та підписання відповідного договору.		
3.79. Комірка «79» – Дата завершення виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних та випробувальних робіт, формат дати, зазначається дата		

завершення будівельно-монтажних робіт.		
3.80. Комірка «80» – Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж, формат дати, зазначається дата подачі напруги на електроустановку.		
3.81. Комірка «81» – Потужність, кВА, формат числовий, зазначається створена трансформаторна потужність 110(150)/35/20(10)6 кВ. Використовується для ідентифікації блоку для розрахунку коефіцієнта оптимізації без/з заміною/встановленням силових трансформаторів		
3.82. Комірка «82» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 110(150)/35/20(10)6 кВ.		
3.83. Комірка «83» – Потужність, кВА, формат числовий, зазначається створена трансформаторна потужність 110(150)/20(10)6 кВ. Використовується для ідентифікації блоку для розрахунку коефіцієнта оптимізації без/з заміною/встановленням силових трансформаторів.		
3.84. Комірка «84» – Вартість, тис. грн (без ПДВ) ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 110(150)/20(10)6кВ.	3.84. Комірка «84» – Вартість, тис. грн (без ПДВ) ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 110(150)/20(10)6кВ. <b>(вартість трансформатора)</b>	Уточнення для однакового трактування
3.85. Комірка «85» – Потужність, кВА, формат числовий, зазначається створена трансформаторна потужність 35/20(10)6 кВ.		



Використовується для ідентифікації блоку для розрахунку коефіцієнта оптимізації без/з заміною/встановленням силових трансформаторів.		
3.86. Комірка «86» – Вартість, тис. грн (без ПДВ) ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 35/20(10)6 кВ.	3.86. Комірка «86» – Вартість, тис. грн (без ПДВ) ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності <b>(вартість трансформатора)</b>	Уточнення для однакового трактування
3.87. Комірка «87» – Потужність, кВА, формат числовий, зазначається створена трансформаторна потужність 20(10)6/0,4(0,23) кВ. Використовується для ідентифікації блоку для розрахунку коефіцієнта оптимізації без/з заміною/встановленням силових трансформаторів		
3.88. Комірка «88» – Вартість, тис. грн (без ПДВ) ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності 20(10)6/0,4(0,23)кВ.	3.88. Комірка «88» – Вартість, тис. грн (без ПДВ) ), формат грошовий, зазначається вартість створення трансформаторної потужності <b>(вартість трансформатора)</b>	Уточнення для однакового трактування
3.89. Комірка «89» – Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі 110(150) кВ.	3.89. Комірка «89» – Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина <del>створеної лінії електропередачі</del> <b>використаного матеріалу (кабельно/проводникової продукції) на будівництво/реконструкцію лінії електропередавання</b>	Уточнення для однакового трактування
3.90. Комірка «90» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі 110(150) кВ.	3.90. Комірка «90» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість <del>створеної лінії електропередачі</del> <b>матеріалів та робіт після введення в експлуатацію основних засобів</b>	Уточнення для однакового трактування
3.91. Комірка «91» – Тип ЛЕП: 1-ПЛ; 2-КЛ; 3-ПКЛ, випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		

3.92. Комірка «92» – Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі 35 кВ.	3.92. Комірка «92» – Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина <del>створеної лінії електропередачі</del> <b>використаного матеріалу (кабельно/проводникової продукції) на будівництво/реконструкцію лінії електропередавання</b>	Уточнення для однакового трактування
3.93. Комірка «93» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі 35 кВ.	3.93. Комірка «93» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість <del>створеної лінії електропередачі</del> <b>матеріалів та робіт після введення в експлуатацію основних засобів</b>	Уточнення для однакового трактування
3.94. Комірка «94» – Тип ЛЕП: 1-ПЛ; 2-КЛ; 3-ПКЛ, випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.95. Комірка «95» – Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі 20(10)6 кВ.	3.95. Комірка «95» – Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина <del>створеної лінії електропередачі</del> <b>використаного матеріалу (кабельно/проводникової продукції) на будівництво/реконструкцію лінії електропередавання.</b>	Уточнення для однакового трактування
3.96. Комірка «96» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі 20(10)6 кВ.	3.96. Комірка «96» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість <del>створеної лінії електропередачі</del> <b>матеріалів та робіт після введення в експлуатацію основних засобів.</b>	Уточнення для однакового трактування
3.97. Комірка «97» – Тип ЛЕП: 1-ПЛ; 2-КЛ; 3-ПКЛ, випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.98. Комірка «98» – Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина створеної лінії електропередачі 0,4(0,23) кВ.	3.98. Комірка «98» – Довжина, км, формат числовий, зазначається довжина <del>створеної лінії електропередачі</del> <b>використаного матеріалу (кабельно/проводникової продукції) на будівництво/реконструкцію лінії електропередавання.</b>	Уточнення для однакового трактування

3.99. Комірка «99» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі 0,4(0,23) кВ.	3.99. Комірка «99» – Вартість, тис. грн (без ПДВ), формат числовий, п'ять знаків після коми, зазначається вартість створеної лінії електропередачі <b>матеріалів та робіт після введення в експлуатацію основних засобів.</b>	Уточнення для однакового трактування
3.100. Комірка «100» – Тип ЛЕП: 1-ПЛ; 2-КЛ; 3-ПКЛ, випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.101. Комірка «101» – Загальні фактичні капітальні витрати (Вфакт кап і), тис. грн (110+118) – формат грошовий, заповнюється автоматично.		
3.102. Комірка «102» – Фактичні витрати на розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (без урахування витрат на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.103. Комірка «103» – Фактичні витрати на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.104. Комірка «104» – Фактичні витрати на експертизу проєктної документації, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		

3.105. Комірка «105» – Фактичні витрати на будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.106. Комірка «106» – Фактичні витрати на придбання матеріалів та обладнання для надання послуги з приєднання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.107. Комірка «107» – Інші фактичні витрати для надання послуги з приєднання (використання машин та механізмів, паливно-мастильні матеріали тощо), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.108. Комірка «108» – Фактичні витрати на приєднання, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.109. Комірка «109» – Фактичні витрати на обладнання засобів комерційного обліку електричної енергії, тис. грн (без ПДВ) (за договорами, укладеними до 22.12.2018), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.110. Комірка «110» – Загальні фактичні капітальні витрати на створення потужності, тис. грн (без ПДВ) (102+103+104+105+106+107) – формат грошовий, заповнюється автоматично.		
3.111. Комірка «111» – Фактичні витрати на розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення		

електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (без урахування витрат на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.112. Комірка «112» – Фактичні витрати на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.113. Комірка «113» – Фактичні витрати на експертизу проектної документації, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.114. Комірка «114» – Фактичні витрати на будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.115. Комірка «115» – Фактичні витрати на придбання матеріалів та обладнання для надання послуги з приєднання, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.116. Комірка «116» – Інші фактичні витрати для надання послуги з приєднання (використання машин та механізмів, паливно-мастильні матеріали тощо), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.117. Комірка «117» – Фактичні витрати на приєднання, що формують виробничу		

собівартість, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, заповнюються відповідні витрати.		
3.118. Комірка «118» – Загальні фактичні капітальні витрати на створення лінійної частини приєднання електроустановок замовника, тис. грн (без ПДВ)(111+112+113+114+115+116) – формат грошовий, заповнюється автоматично.		
Стандартне приєднання		
3.119. Комірка «119» – КК, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.120. Комірка «120» – КН, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.121. Комірка «121» – КФ, формат числовий, заповнюється автоматично		
3.122. Комірка «122» – Р * Кк * Кн * Кф (13*119*120*121), формат числовий, заповнюється автоматично.		
Нестандартне приєднання		
3.123. Комірка «123» – КК, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.124. Комірка «124» – КН, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.125. Комірка «125» – Кмісц, формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.126. Комірка «126» – Кітт, формат числовий, заповнюється залежно від завантаженості трансформаторів.	3.126. Комірка «126» – Кітт, формат числовий, заповнюється <b>автоматично</b> залежно від завантаженості трансформаторів.	Необхідно автоматизувати для уникнення помилок
3.127. Комірка «127» – Р*КК*КН*Кмісц*Кітт (13*123*124*125*126), формат числовий, заповнюється автоматично.		



3.128. Комірка «128» – Кінд, формат числовий, заповнюється залежно від рівня інфляції.	3.128. Комірка «128» – Кінд, формат числовий, заповнюється <b>автоматично</b> залежно від рівня інфляції.	Необхідно автоматизувати для уникнення помилок
3.129. Комірка «129» – І*Кінд (24*128), формат числовий, заповнюється автоматично.		
3.130. Комірка «130» – Спосіб виконання робіт (0 – роботи не виконувалися; 1 - господарський; 2 - підрядний), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант. У разі виконання робіт змішаним способом (господарсько-підрядним чи підрядно-господарським) зазначається відмітка виду робіт по більшому обсягу витрат на відповідний спосіб.		
3.131. Комірка «131» – Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг із приєднання та фактичними витратами на приєднання, тис. грн (без ПДВ) (27-101), формат грошовий, заповнюється автоматично.		
3.132. Комірка «132» – Кінцева дата надання послуги з приєднання згідно з укладеною додатковою угодою до договору про приєднання (за наявності) /дата розірвання договору за згодою сторін, формат дати, заповнюється за наявності кінцева дата надання послуги з приєднання згідно з укладеною додатковою угодою (за її наявності – у разі відсутності інформації термін надання послуги рахується згідно Кодексу систем розподілу) або дата розірвання договору про приєднання у разі зазначення відмітки «3» в комірці «67».		

3.133. Комірка «133» – Дата повідомлення про надання послуги з приєднання, формат дати, зазначається дата завершення надання послуги з приєднання (Поточна дата на час внесення до Системи моніторингу приєднань).	3.133. Комірка «133» – Дата повідомлення про надання послуги з приєднання, формат дати, зазначається дата завершення надання послуги з приєднання ( <del>Поточна дата на час внесення до Системи моніторингу приєднань</del> ). <b>Поточна дата може бути відображена протягом звітного періоду.</b>	Даний принцип не можливо реалізувати, в зв'язку з тим, що технічно неможливо реалізувати відображення акту день в день при реалізації наприклад вахтовим методом або при оформленні даних документів з бюджетними організаціями. (оформлення в казначействі).
3.134. Комірка «134» – Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приєднання), формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації – заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов.	3.134. Комірка «134» – Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приєднання), формат числовий, до початку генерації номерів можливість зазначення самостійно, з моменту початку генерації –заповнюється автоматично після зміни статусу на дату видачі технічних умов <b>та автоматично генерується до сисмеми/програми ОСР</b>	
3.135. Комірка «135» – Фактична кількість календарних днів надання послуги з приєднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання), днів, формат числовий, рахується автоматично для стандартних та нестандартних приєднань.		
3.136. Комірка «136» – Наявність письмового звернення замовника до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, незгоди з повідомленням про надання послуги з приєднання (1 – так; 2 –		

ні), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.137. Комірка «137» – Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо фактичного виконання всіх технічних заходів, які були виконані ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (1 - підтверджено виконання технічних умов; 2 - виявлено зауваження щодо виконання заходів), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.138. Комірка «138» – Дата усунення виявлених центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, зауважень до обсягу технічних заходів, які були виконані ОСР для надання послуги з приєднання замовнику, формат дати, зазначається фактична дата усунення виявлених зауваження та відповідного інформування замовника.		
3.139. Комірка «139» – Інформація щодо надходження від замовника заяви про відшкодування (1 - так; 2 - ні), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.140. Комірка «140» – Інформація щодо задоволення або відмови у задоволенні заяви про відшкодування (1 – задоволено; 2 – відмовлено), випадаючий список, необхідно обрати потрібний варіант.		
3.141. Комірка «141» – Сума надання відшкодування замовнику, тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість наданої замовнику компенсації.		

3.142. Комірка «142» – Вартість послуги з улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (якщо постачальником послуг комерційного обліку є ОСР), тис. грн (без ПДВ), формат грошовий, зазначається вартість наданої замовнику послуги.		
3.143. Комірка «143» – Дата оплати замовником послуги з улаштування обліку електричної енергії (якщо постачальником послуг комерційного обліку є ОСР), формат дати, зазначається дата оплати замовником відповідного рахунка.		
3.144. Комірка «144» – Дата прийняття в експлуатацію обліку електричної енергії, формат дати, зазначається дата прийняття в експлуатацію обліку електричної енергії.		
3.145. Комірка «145» – Дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, формат дати, зазначається дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.		
3.146. Комірка «146» – Дата укладення договору споживача про постачання електричної енергії, формат дати, зазначається дата укладення договору споживача про постачання електричної енергії за наявності.		
<b>IV. Контроль за перебігом надання замовникам послуг з приєднання</b>		
4.1. Система моніторингу приєднань у автоматичному режимі виявляє можливі порушення у процедурі надання замовникам послуг з приєднань на основі внесених користувачем ОСП/ОСР даних.	4.1. Система моніторингу приєднань у автоматичному режимі виявляє можливі порушення у процедурі надання замовникам послуг з приєднань на основі внесених користувачем ОСП/ОСР даних.	Виключення людського фактору, збоїв в програмах ОСР, тощо.

<p>Перевірка виконується за такими параметрами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>термін видачі замовнику технічних умов;</li> <li>термін повернення заяви замовнику у випадку неналежного оформлення заяви та/або пакету документів;</li> <li>параметри стандартного приєднання;</li> <li>термін здійснення заходів з землевідведення для приєднань розпочатих після 01.01.2024;</li> <li>термін здійснення проектування для нестандартного приєднання «під ключ»; термін погодження проектно-кошторисної документації розробленої замовником;</li> <li>термін надання послуги з приєднання;</li> </ul> <p>перевірка завантаження обов'язкових документів на відповідних вкладках.</p> <p>Така перевірка здійснюється під час зміни статусу приєднання.</p>	<p>Перевірка виконується за такими параметрами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>термін видачі замовнику технічних умов;</li> <li>термін повернення заяви замовнику у випадку неналежного оформлення заяви та/або пакету документів;</li> <li>параметри стандартного приєднання;</li> <li>термін здійснення заходів з землевідведення для приєднань розпочатих після 01.01.2024;</li> <li>термін здійснення проектування для нестандартного приєднання «під ключ»; термін погодження проектно-кошторисної документації розробленої замовником;</li> <li>термін надання послуги з приєднання; перевірка завантаження обов'язкових документів на відповідних вкладках.</li> </ul> <p>Така перевірка здійснюється під час зміни статусу приєднання <b>з можливістю коригування в рамках звітного періоду.</b></p>	
<p>4.2. У разі виявлення невідповідності між внесеними даними та нормативними значеннями, система моніторингу приєднань автоматично присвоює приєднанню додатковий статус «з ознаками порушення».</p>		
<p><b>V. Порядок виправлення даних</b></p>		
<p>5.1. Після переходу приєднання у наступний статус можливість редагування даних, що були доступні для попереднього статусу, блокується.</p>		
<p>5.2. Редагування даних у системі моніторингу приєднань можливе за зверненням ОСП/ОСР до НКРЕКП із відповідним листом, наданням пояснень щодо надання недостовірних даних,</p>	<p>5.2. Редагування даних у системі моніторингу приєднань можливе за зверненням ОСП/ОСР до НКРЕКП із відповідним листом, наданням пояснень щодо надання недостовірних даних, а також</p>	

а також копій відповідних підтвердних документів.	копій відповідних підтвердних документів, якщо термін внесення інформації перевищує звітний період.	
<b>Кодексу систем розподілу</b>		
<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>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що</p>		



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: максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) 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 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.

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 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 розрахункового (прогнозованого) навантаження.

<p>4.2.3. Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:</p> <p>надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p> <p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається 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. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання;</p> <p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проекту зовнішнього електрозабезпечення;</p>	<p>4.2.3. Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:</p> <p>надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p> <p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається 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. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання;</p> <p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проекту зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних</p>	<p>Пропонується виключити автоматичне генерування ідентифікатору системою моніторингу та залишити в ідентифікаторі повідомлення/акта про надання послуги з приєднання наскрізну нумерацію ТУ, замість наскрізної нумерації повідомлення/акта, так як це порушує зв'язок між технічними умовами та повідомленнями, а також ускладнює формування повідомлень у програмних комплексах ОСР і вимагає складних та довготривалих доопрацювань.</p>
--	---	--

<p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;</p> <p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності));</p> <p>надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p><del>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі — ідентифікатор).</del></p> <p><b>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами</b></p>	<p>мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;</p> <p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності));</p> <p>надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p><b>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).</b></p> <p><del>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі — система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу</del></p>	
--	--	--

<p>систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань тощо (далі - ідентифікатор).</p>	<p><del>приєднань тощо (далі – ідентифікатор).</del></p>	
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює <del>реєстраційний номер</del>: <b>дату та реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання в статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</b></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 <del>ОСР</del>;</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 <b>реєстраційний номер: дату та</b> <del>реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання в статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</del></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 <b>ОСР</b>;</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>Залишити генерацію на боці ОСР. При генерації заяви про приєднання в Системі моніторингу приєднань ОСР вбачає наступні ризики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- у разі особистого подання заяви про приєднання, на даній заяві ставиться реєстраційний номер в день її подання, який Замовник буде очікувати поки працівник ОСР заповнить інформацію в Системі, отримає номер та впише у бланк заяви замовника, що призведе до створення черг та незадоволення клієнтів;</li> <li>- у разі направлення заяви в електронному вигляді через офіційний вебсайт ОСР у мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку неможливо коригувати підписаний документ, тобто присвоювати реєстраційний номер заяви приєднання поверх кваліфікованого електронного підпису, що використовується для забезпечення цілісності електронного документа. У разі відсутності підпису – заява не рахується поданою і відповідно замовник не приєднується до умов типового договору про приєднання.</li> <li>- після заповнення даних в Особистому кабінеті ОСР і отримання реєстраційного номера з Системи</li> </ul>

<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 має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>моніторингу Замовник може відмовитися підписувати і передавати в роботу дану заяву, тому така заява буде перебувати в статусі «Створено» без подальшого опрацювання.</p>
<p>4.4.4. У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв <b>та системи моніторингу приєднань</b>.</p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо</p>		

<p>належного оформлення документів, що додаються до заяви, <del>та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.</del></p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв <b>та системи моніторингу приєднань</b>, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p><b>Термін усунення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</b></p>		
<p><del>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,</del></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, типу приєднання тощо.</p>	<p>Пропонується виключити автоматичне генерування ідентифікатору ТУ в Системі, В програмних комплексах ОСР в момент створення ідентифікатора технічних умов налаштована послідовність ланцюгів, направлених на автоматизацію алгоритму роботи та інформуванню замовників через Особистий кабінет. Зміни в роботі програмних комплексів ОСР призведе</p>



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.

**Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.**

Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.

ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду).

~~Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано» за формою додатка 6 до цього Кодексу на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань.~~

Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.

ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду).  
ОСР під час видачі замовнику технічних умов повідомляє йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.

до низки тривалих доопрацювань та займе певний час на їх реалізацію

ОСР під час видачі замовнику технічних умов повідомляє йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.		
<b>Додаток 3</b>		
Вхідний номер <b>згенерований системою моніторингу приєднань</b> (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Вхідний номер <del>згенерований системою моніторингу приєднань</del> (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Обґрунтування аналогічні до пункту 4.4.3
	<b>Додаток 6</b>	
Ідентифікатор технічних умов (ТУ)		
Тип приєднання: 1 – стандартне приєднання; <b>2 – нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником; 3 – нестандартне приєднання «під ключ»; 4 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 5 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 6 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 - приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу 9 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу</b>	Тип приєднання: {1 - стандартне приєднання; 2 - <del>нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно</del> <b>нестандартне приєднання "під ключ"; 3 - нестандартне приєднання "під ключ"</b> ; 3 - <del>нестандартне приєднання "під ключ"</del> <b>нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – приєднання згідно тимчасового порядку; 7 8 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 9 - приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 9 10 – приєднання електроустановок замовників до</b>	Залишити існуючу нумерацію перших типів приєднання, а саме: залишити номер 2- нестандартне приєднання «під ключ», номер 3- нестандартне приєднання з проектування лінійної частини замовником та доповнити цифрою «7 – приєднання згідно тимчасового порядку» та відповідно виконати коригування подальшої нумерації типів приєднань. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації по раніше виданих ТУ.

	електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу),	
Ідентифікатор повідомлення/ акта про надання послуги з приєднання		
Наскрізна нумерація <b>повідомлення/ акта</b> (наростаючим підсумком)	Наскрізна нумерація <b>повідомлення/ акта ТУ</b> (наростаючим підсумком)	Залишити як в діючій редакції Кодексу систем розподілу, так як це порушує зв'язок між технічними умовами та повідомленням
Тип приєднання: 1 – стандартне приєднання; <b>2 – нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником; 3 – нестандартне приєднання «під ключ»; 4 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 5 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 6 – для приєднань електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 - приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу 9 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу</b>	Тип приєднання: {1 - стандартне приєднання; 2 - <del>нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно</del> <b>нестандартне приєднання "під ключ"; 3 - нестандартне приєднання "під ключ"</b> ; <del>3 - нестандартне приєднання "під ключ"</del> <b>нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – приєднання згідно тимчасового порядку; 7 8 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 9 - приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 9 10 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу),</b>	Залишити існуючу нумерацію перших типів приєднання, а саме: залишити номер 2- нестандартне приєднання «під ключ», номер 3- нестандартне приєднання з проектування лінійної частини замовником та доповнити цифрою «7 – приєднання згідно тимчасового порядку» та відповідно виконати коригування подальшої нумерації типів приєднань. Для уникнення конфліктів в існуючих базах даних та звітній інформації по раніше виданих ТУ.
Ідентифікатор заяви про приєднання		

<p>Тип електроустановки замовника: 1 – споживання; 2 – генерація; 3 – УЗЕ; 4 - електрозарядна станція</p>	<p><del>Тип електроустановки замовника: 1 – споживання; 2 – генерація; 3 – УЗЕ; 4 – електрозарядна станція</del>  <b>Спосіб подачі заяви: (1 - "on-line"; 2 - поштою; 3 - сервісний центр)</b></p>	<p>Пропонуємо не зазначати у ідентифікаторі заяви «тип електроустановки замовника», оскільки замовник може некоректно обирати відповідний тип електроустановки, і це може призвести до виникнення помилок та затягнення процесу розгляду заяви. Разом с тим, необхідно доповнити ідентифікатор заяви про приєднання «спосібом подачі заяви» ("on-line"; поштою; сервісний центр).</p>
---	--	---



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.VSEI.UA](mailto:INFO@ROE.VSEI.UA)

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

Від 26.12.2024 року № 9177

Голові Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та комунальних  
Юрію Власенко

03057, м.Київ, вул..Смоленська, 19

ПрАТ «Рівнеобленерго» ознайомилося із Повідомленням про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до систем передачі та систем 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 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.
- Додаток №2. Пропозиції змін до Кодексу систем розподілу.

Директор з розвитку електричних мереж

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

Вик. Олена СЛЬОЗКО  
Тел: 43-00

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта  
- Зміни до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу,  
опублікованого на офіційному веб сайті НКРЕКП 06 грудня 2024 року  
ПРАТ «Рівнеобленерго»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	1. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. <b>Виконання постанови розповсюджується на договори про приєднання укладені після набрання чинності і не розповсюджується на договори укладенні до набрання чинності постанови.</b>	Актуальність даних (діючих договорів) забезпечує фокус на договорах, які знаходяться в роботі і потребують контролю.
2.1. ОСП/ОСР (оновлюють/актуалізують) до системи моніторингу приєднань актуальну та достовірну інформацію про: надані (завершені) послуги з приєднання; триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами; відмови у наданні послуги з приєднання; заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).		




<p>2.2. Система моніторингу приєднань автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.</p> <p>Дати заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.</p> <p>Обов'язкові для завантаження документи на вкладки приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації.</p> <p>Інша інформація до системи моніторингу приєднань заносяться ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.</p>	<p>2.2. Система моніторингу приєднань автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.</p> <p>Дати заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.</p> <p>Обов'язкові для завантаження документи на вкладки приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються <b>протягом п'яти робочих днів</b> внесення відповідної інформації.</p> <p>Інша інформація до системи моніторингу приєднань заносяться ОСП/ОСР періодично не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.</p>	<p>Оскільки Система моніторингу передбачає отримання реєстраційних номерів заяви, технічних умов та повідомлення за допомогою системи-автоматично. Після отримання відповідного номеру, персоналу ОСР необхідний час для опрацювання, внесення в свої бази даних (Особистий кабінет замовника, SAP) дану інформацію. Тому ОСР Пропонує збільшити термін до п'яти робочих днів, що не вплине на якість надання послуги.</p>
<p>2.5. Система моніторингу приєднань автоматично станом на 01 число наступного за звітним місяцем формує звіт щодо стану надання послуг з приєднання. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти» та має стан «проект».</p>	<p>2.5. Система моніторингу приєднань автоматично станом на <b>20 число</b> наступного за звітним місяцем формує звіт щодо стану надання послуг з приєднання. Зазначений звіт міститься у блоці «Звіти» та має стан «проект».</p>	<p>В зв'язку із закриттям періоду витрати по реалізації НП ОСР, формуються станом на 17 число наступного місяця. Дані які сформулюються станом на 1 число будуть не коректними і потребуватимуть внесення змін.</p>
<p>5.1. Після переходу приєднання в наступний статус можливість редагування даних, що були доступні для попереднього статусу, блокується.</p>	<p>5.1. Після переходу приєднання в статус <b>«послугу з приєднання надано»</b> можливість внесення змін для даного приєднання блокується на наступний день.</p>	<p>Блокування послуги під час робочого статусу може призвести до переривання процесу обслуговування клієнтів, Затримки реалізації НП. Блокування після завершення дозволяє</p>



		уникнути технічних помилок, які можуть виникати через передчасне обмеження доступу до послуги. Блокування послуги (статусу) повинне відбуватися лише після повного завершення послуги.
--	--	--

Директор з розвитку електричних мереж



Ігор КРАСІНСЬКИЙ

вик. Сергій ПАСТУХ

т.46-62

Завваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта  
- Зміни до Кодексу систем розподілу, опублікованого на офіційному веб сайті НКРЕКП 06 грудня 2024 року ПРАТ  
«Рівнеобленерго»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Завваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.3.3. Строк надання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", становить не більше:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж 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</p>	<p>4.3.3. Строк надання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", становить не більше:</p> <p>120 календарних днів - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>280 календарних днів - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);</p> <p>350 календарних днів - 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>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 проектуванні КЛ-0,4-10 кВ (у містах/приєднання багатоквартирних 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. 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>послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією.</p>		<p>Так враховуючи, що дотримання строку розробки ПКД автоматично перевіряється <b>системою моніторингу приєднань</b>, 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>Додаток 3. Пункт 58. 6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку <u>або збільшення його потужності</u>);</p>	<p>Додаток 3. Пункт 58. Доповнити 8) технічний паспорт для нежитлових приміщень  Згідно третього абзацу п.4.1.40. Кодексу приєднання нежитлових приміщень, які є самотійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перегородками ... може здійснюватись на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання. Для визначення типу приєднання таких об'єктів необхідно додатковий документ Технічний паспорт, в якому зазначено план будівлі. Враховуючи даний документ можливо визначити чи є вбудованим чи окремо стоячим об'єктом.</p>	<p>Пропонуємо доповнити підпункт 4.4.2. Кодексу систем розподілу 7) <b>До заяви про приєднання додаються такі документи:</b></p>

Директор з розвитку електричних мереж

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

Вик. Сергій ПАСТУХ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо функціонування системи моніторингу приєднань), що має ознаки регуляторного акта**

	<b>Редакція проекту рішення НКРЕКП</b>	<b>Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП</b>	<b>Обґрунтування</b>
II Терміни та визначення	змiна технiчних параметрiв - збiльшення величини дозволеної до використання потужностi електроустановки внаслiдок реконструкцiї чи технiчного переоснащення об'єкта, збiльшення величини дозволеної до вiдпуску в мережу електричної потужностi активним споживачем за механiзмом самовиробництва (крiм побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберiгання енергiї третiх осiб, понад 50 вiдсоткiв вiд величини дозволеної (договiрної) потужностi електроустановок такого споживача, що призначенi для споживання електричної енергiї, пiдвищення рiвня надiйностi електрозабезпечення електроустановки, змiна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергiї або зберiгання енергiї), приєднання до внутрiшнiх електричних мереж споживача генеруючої установи, змiна ступеня напруги та/або змiна схеми живлення електроустановки замовника (у	змiна технiчних параметрiв - збiльшення величини дозволеної до використання потужностi електроустановки внаслiдок реконструкцiї чи технiчного переоснащення об'єкта, збiльшення величини дозволеної до вiдпуску в мережу електричної потужностi активним споживачем за механiзмом самовиробництва (крiм побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберiгання енергiї третiх осiб, понад 50 вiдсоткiв вiд величини дозволеної (договiрної) потужностi електроустановок такого споживача, що призначенi для споживання електричної енергiї, пiдвищення рiвня надiйностi електрозабезпечення електроустановки, змiна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергiї або зберiгання енергiї), приєднання до внутрiшнiх електричних мереж споживача генеруючої установи, змiна ступеня напруги та/або змiна схеми живлення електроустановки замовника (у	

	тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;	тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу, <b>зміна точки забезпечення потужності;</b>	Замовники, в деяких випадках звертаються з питанням підключенням власних електроустановок від іншої точки в мережах ОСР, без зміни потужності чи інших параметрів. Як приклад: підключення трансформаторної підстанції від іншої опори ПЛ-10 кВ, особливо якщо земельна ділянка замовника має велику площу і він хоче змістити центр навантаження.
	<p>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>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>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><b>I. Загальні положення</b></p> <p><b>1.1. Визначення основних термінів та понять</b></p> <p>Затверджено визначення приєднаної та дозволеної потужності:</p> <p><b>приєднана потужність</b> - сумарна за об'єктом споживача номінальна потужність</p>

	<p>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 <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання</b></p>	<p>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 <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></p>	<p>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><b>дозволена (договірна) потужність</b> - максимальна 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>
--	--	--	--



	<p><b>та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></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</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</p>	<p>Відповідно до п. 4.1.18. абз. 4 Замовник під час звернення до ОСР із заявою про приєднання зазначає <b>кількість та місце розташування точок приєднання</b> для електрозабезпечення</p>
--	--	--	--

	<p>частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як <b>сумарна найкоротша відстань по прямій лінії</b> від точки приєднання електроустановок замовника до <b>найближчих двох точок</b> 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 <b>замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</b></p>	<p>процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як <b>сумарна найкоротша відстань по прямій лінії</b> від точки <b>(точок)</b> приєднання електроустановок замовника до <b>найближчих двох точок</b> 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 <b>замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</b></p>	<p>струмоприймачів багатоквартирного житлового будинку та/або житлового комплексу як об'єкта архітектури в цілому (у тому числі на графічних матеріалах). <b>Тобто точка приєднання може бути не одна.</b></p>
<p>Додаток №3 Заява про приєднання</p>		<p><b>Додається</b> Вилучити по тексту слово (приєднана) 2. В п. 20 викласти згідно типу електроустановки Ідентифікатора 3. Впровадити для генерації поняття N-1, а не категорії за надійністю. строка 27 Прогнозована дата введення <b>електроустановок</b> об'єкта замовника в експлуатацію</p>	<p>Обґрунтування для п. 4.1.19 2. Для однозначного трактування. 3. До генерації неможна застосовувати категорію за надійністю електропостачання. ОСП постійно надає зауваження щодо обґрунтованого зазначення в ТУ для генерації категорійності. Надалі, для ОСР постає питання</p>

			<p>обґрунтованості застосування ставок для I, II або III категорії, якщо категорія ні в ТУ, ні в заяві на приєднання генерації зазначатись не повинна. I затвердження ставок також повинно здійснюватись саме виходячі з цього.</p> <p>Правильним було б впровадження різних заяв про приєднання.</p> <p>Обґрунтування:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- відсутність категорійності, а з</li> </ul> <p>а для генерації є не коректним визначення дозволеної до використання потужності.</p> <p>з у замовника є необхідність приєднання власних потреб.</p> <p>Заява на споживання не передбачає таку можливість визначення. Замовник взагалі, як правило забуває, що необхідно зазначати дану потужність.</p> <p>У випадку, якщо об'єкт існуючий, і мова йде про зміну технічних параметрів, не коректно заносити інформацію по введенню по рокам.</p> <p>Замовнику прописують існуючий і рік не проставляється.</p>
--	--	--	--

Додаток №6 Ідентифікатор технічних умов (ТУ)		1. Додати Тип електроустановки замовника <b>№5: генерація з УЗЕ</b> В Додатку першим поставити Ідентифікатор заяви про приєднання.	У зв'язку з впровадження даного типу.  Впорядкування, згідно хронології подій.

*Директор технічного департаменту  
ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»*

*Котельнікова Т.М.*

\_\_ року

**ЗАЯВА**  
**про приєднання генеруючої електроустановки певної потужності**

1	Вхідний номер згенерований системою моніторингу приєднань (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
2		
3	<b>Кому:</b>	
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)
5		
6	<b>Від кого:</b>	
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 (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) (за наявності)	
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)	
13	Банківські реквізити замовника	
14	<b>Характеристика об'єкта замовника:</b>	
15	Назва	
16	Місце розташування	
17	Функціональне призначення об'єкта	
18	<b>Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>	

19	Мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів)					
20	Призначення (тип) електроустановки ( <del>єноживання</del> /виробництва електричної енергії/ <del>зберігання енергії</del> )					
21	Дозволена Приєднана 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
22	Замовлена до приєднання потужність, кВт					
23	Величина <del>максимальної</del> <b>максимальної</b> <del>приєднаної</del> <b>приєднаної</b> <del>потужності</del> <b>потужності</b> <del>розрахункового</del> <b>розрахункового</b> <del>(прогнозованого)</del> <b>(прогнозованого)</b> навантаження з урахуванням існуючої <del>дозволеної</del> <b>(приєднаної)</b> потужності, кВт					
24	Рівень напруги в точці приєднання, кВ					
25	Категорія надійності Схема приєднання, кВт		І-категорія надійності електропостачання  N	II-категорія надійності електропостачання  N-1	III-категорія надійності електропостачання	
26	Графік введення потужностей за роками (заповнюється замовником, юридичною особою або фізичною особою-підприємцем):					
27	Рік введення потужності	Величина <del>максимальної</del> <b>максимальної</b> <del>приєднаної</del> <b>приєднаної</b> <del>потужності</del> <b>потужності</b> <del>розрахункового</del> <b>розрахункового</b> <del>(прогнозованого)</del> <b>(прогнозованого)</b> навантаження з урахуванням існуючої <del>дозволеної</del> <b>(приєднаної)</b> потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання  Схема приєднання  І-категорія надійності електропостачання II-категорія надійності електропостачання III-категорія надійності електропостачання  N N-1			Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію
28						
29						
30						
31	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника (ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)					
32	Інформація про бажання замовника здійснювати проєктування лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше					



	(самостійно/оператором системи розподілу (послуга «під ключ»))		
33	Додаткова інформація, що може бути надана замовником за його згодою, у тому числі про необхідність приєднання за тимчасовою схемою електрозабезпечення будівельних механізмів		
34	Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт		
35	Живлення будівельних струмоприймачів передбачити від електроустановок зовнішнього електрозабезпечення об'єкта за будови після реалізації проєкту зовнішнього електропостачання об'єкта за будови (ТАК/НІ)		
36	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (ТАК/НІ)		
37	<p><b>Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)</b></p> <p><i>* з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: <a href="https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-revestratsiyi/">https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-revestratsiyi/</a></i></p>	<p>ОСР/_____</p> <p>(інший ППКО*)</p>	
38	<b>Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>		
39	<b>У разі приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії:</b>		
40	<b>Кількість точок приєднання (зазначається для багатоквартирних житлових будинків та/або житлових комплексів)</b>		
41	<b>Відомості щодо встановленої потужності електроопалювальних та електронагрівальних установок, кухонних електронлит тощо</b>	<b>Тип</b>	<b>Потужність, кВт</b>
42	<b>Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені)</b>	<b>Тип</b>	<b>Потужність, кВт</b>
43	<b>Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)</b>	<b>Тип</b>	<b>Потужність, кВт</b>
44	<b>Існуюча дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, кВт</b>		
45	<b>Замовлена до відпуску в мережу електрична потужність від</b>		

	<b>генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені), кВт</b>		
46	<b>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії:</b>		
47	<b>Встановлена потужність генеруючої установки, кВт</b>		
48	<b>Вид палива/енергії</b>		
49	<b>Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)</b>	<b>Тип</b>	<b>Потужність, кВт</b>
50	<b>У разі приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії:</b>		
51	<b>Параметри УЗЕ (для операторів УЗЕ)</b>	<b>Максимальна потужність відбору, кВт</b>	<b>Максимальна потужність відпуску, кВт</b>
52	<b>Контактні дані:</b>		
53	<b>Електронна адреса для листування</b>		
54	<b>Номер телефону</b>		
55	<b>Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)</b>		
56	<b>Інше</b>		
57	<b>Прошу надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та первинного підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую</b>		
58	<b>До заяви про приєднання додаються документи:</b>  1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);  2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;  3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;  4) 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);  5) ТЕО (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках – за наявності);  6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);  7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки.  <b>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури, до заяви про приєднання додаються:</b>		

1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад тощо) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції);

2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж»);

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);

4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташоване відповідне обладнання.

**У разі наміру приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, або МСР (електричних мереж, що можуть бути класифіковані як МСР), створеної на території індустріального парку (суміжних індустріальних парків) замовником послуги з приєднання індустріального парку, або замовником послуги з приєднання МСР додатково до заяви додаються:**

1) копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку (суміжних індустріальних парків) до Реєстру індустріальних (промислових) парків;

2) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР є керуюча компанія індустріального парку). Для суміжних індустріальних парків копії договорів про створення та функціонування індустріального парку надається для кожного такого індустріального парку;

3) копія договору про здійснення господарської діяльності в межах індустріального парку, якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР на території індустріального парку (суміжних індустріальних парків) є інший суб'єкт індустріального парку.

**У разі наміру приєднання МСР (електричних мереж, що можуть бути класифіковані як МСР), створеної на обмеженій території об'єкта та/або земельної ділянки замовником послуги з приєднання МСР додатково до заяви додаються графічні матеріали (у довільній формі) із позначенням обмеженої території об'єкта та/або земельної ділянки, на якій має намір створитися МСР.**

**У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання або власника електричних мереж.**

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

Достовірність наданих даних підтверджую

\_\_\_\_\_

(дата)

\_\_\_\_\_

(підпис)

*Підтверджую згоду на автоматизовану обробку 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**

1	Вхідний номер згенерований системою моніторингу приєднань (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
2		
3	<b>Кому:</b>	
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)
5		
6	<b>Від кого:</b>	
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 (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) (за наявності)	
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)	
13	Банківські реквізити замовника	
14	<b>Характеристика об'єкта замовника:</b>	
15	Назва	
16	Місце розташування	
17	Функціональне призначення об'єкта	
18	<b>Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>	

19	Мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів)					
20	Призначення (тип) електроустановки (споживання/виробництва електричної енергії/зберігання енергії, <b>електрозарядна станція, генерація з УЗЕ</b> )					
21	Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії ( <b>у разі наявності</b> )		Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл
22	Замовлена до приєднання потужність, кВт					
23	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної ( <b>приєднаної</b> ) потужності, кВт					
24	Рівень напруги в точці приєднання, кВ					
25	Категорія надійності, кВт		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
26	<b>Графік введення потужностей за роками (заповнюється замовником, юридичною особою або фізичною особою-підприємцем):</b>					
27	Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної ( <b>приєднаної</b> ) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання			Прогнозована дата введення <b>електроустановок об'єкта</b> замовника в експлуатацію
			I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
28						
29						
30						
31	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника ( <b>ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ</b> )					
32	Інформація про бажання замовника здійснювати проектування лінійної частини приєднання <b>у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше</b> (самостійно/оператором системи розподілу (послуга «під ключ»))					
33	Додаткова інформація, що може бути надана замовником за його згодою, у тому числі про					

	необхідність приєднання за тимчасовою схемою електрозабезпечення будівельних механізмів		
34	Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт		
35	Живлення будівельних струмоприймачів передбачити від електроустановок зовнішнього електрозабезпечення об'єкта забудови після реалізації проєкту зовнішнього електропостачання об'єкта забудови (ТАК/НІ)		
36	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (ТАК/НІ)		
37	<p><b>Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)</b></p> <p><i>* з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: <a href="https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/reyestr-ppko-ta-protsedura-yih-revestratsiyi/">https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/reyestr-ppko-ta-protsedura-yih-revestratsiyi/</a></i></p>	<p>ОСР/_____</p> <p>(інший ППКО*)</p>	
38	<b>Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>		
39	<b>У разі приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії:</b>		
40	Кількість точок приєднання (зазначається для багатоквартирних житлових будинків та/або житлових комплексів)		
41	Відомості щодо встановленої потужності електроопалювальних та електронагрівальних установок, кухонних електроплит тощо	Тип	Потужність, кВт
42	Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені)	Тип	Потужність, кВт
43	Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)	Тип	Потужність, кВт
44	Існуюча дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, кВт		
45	Замовлена до відпуску в мережу електрична потужність від генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені), кВт		
46	<b>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії:</b>		
47	Встановлена потужність генеруючої установки, кВт		



48	<b>Вид палива/енергії</b>		
49	<b>Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)</b>	<b>Тип</b>	<b>Потужність, кВт</b>
50	<b>У разі приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії:</b>		
51	<b>Параметри УЗЕ (для операторів УЗЕ)</b>	<b>Максимальна потужність відбору, кВт</b>	<b>Максимальна потужність відпуску, кВт</b>
52	<b>Контактні дані:</b>		
53	<b>Електронна адреса для листування</b>		
54	<b>Номер телефону</b>		
55	<b>Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)</b>		
56	<b>Інше</b>		
57	<b>Прошу надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та первинного підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую</b>		
58	<p><b>До заяви про приєднання додаються документи:</b></p> <p>1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);</p> <p>2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;</p> <p>3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;</p> <p>4) 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>5) ТЕО (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках – за наявності);</p> <p>6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);</p> <p>7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки.</p> <p><b>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури, до заяви про приєднання додаються:</b></p> <p>1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад тощо) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції);</p> <p>2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж»);</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);

4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташоване відповідне обладнання.

**У разі наміру приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, або МСР (електричних мереж, що можуть бути класифіковані як МСР), створеної на території індустріального парку (суміжних індустріальних парків) замовником послуги з приєднання індустріального парку, або замовником послуги з приєднання МСР додатково до заяви додаються:**

1) копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку (суміжних індустріальних парків) до Реєстру індустріальних (промислових) парків;

2) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР є керуюча компанія індустріального парку). Для суміжних індустріальних парків копії договорів про створення та функціонування індустріального парку надається для кожного такого індустріального парку;

3) копія договору про здійснення господарської діяльності в межах індустріального парку, якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР на території індустріального парку (суміжних індустріальних парків) є інший суб'єкт індустріального парку.

**У разі наміру приєднання МСР (електричних мереж, що можуть бути класифіковані як МСР), створеної на обмеженій території об'єкта та/або земельної ділянки замовником послуги з приєднання МСР додатково до заяви додаються графічні матеріали (у довільній формі) із позначенням обмеженої території об'єкта та/або земельної ділянки, на якій має намір створитися МСР.**

**У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання або власника електричних мереж.**

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

Достовірність наданих даних підтверджую

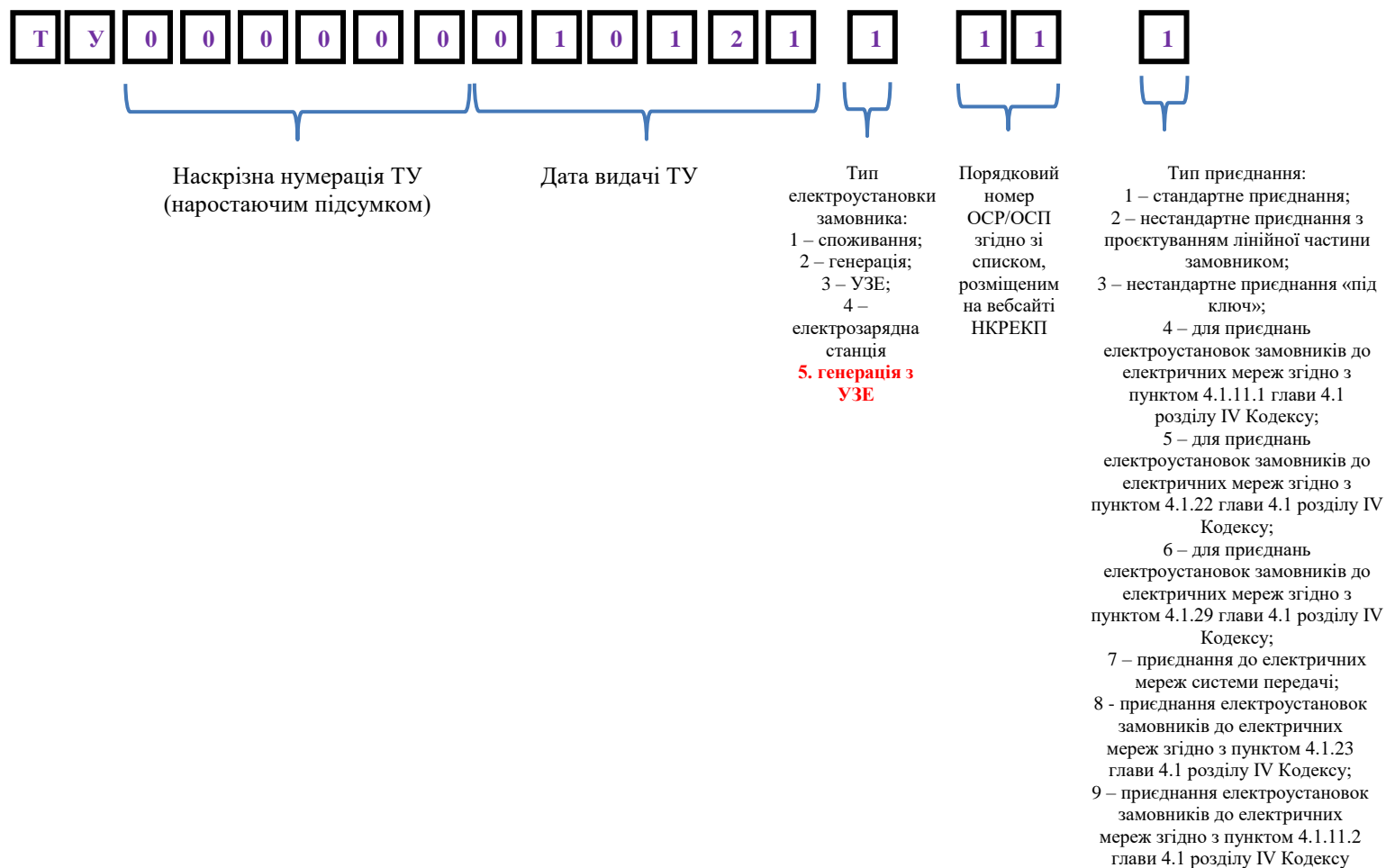
\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

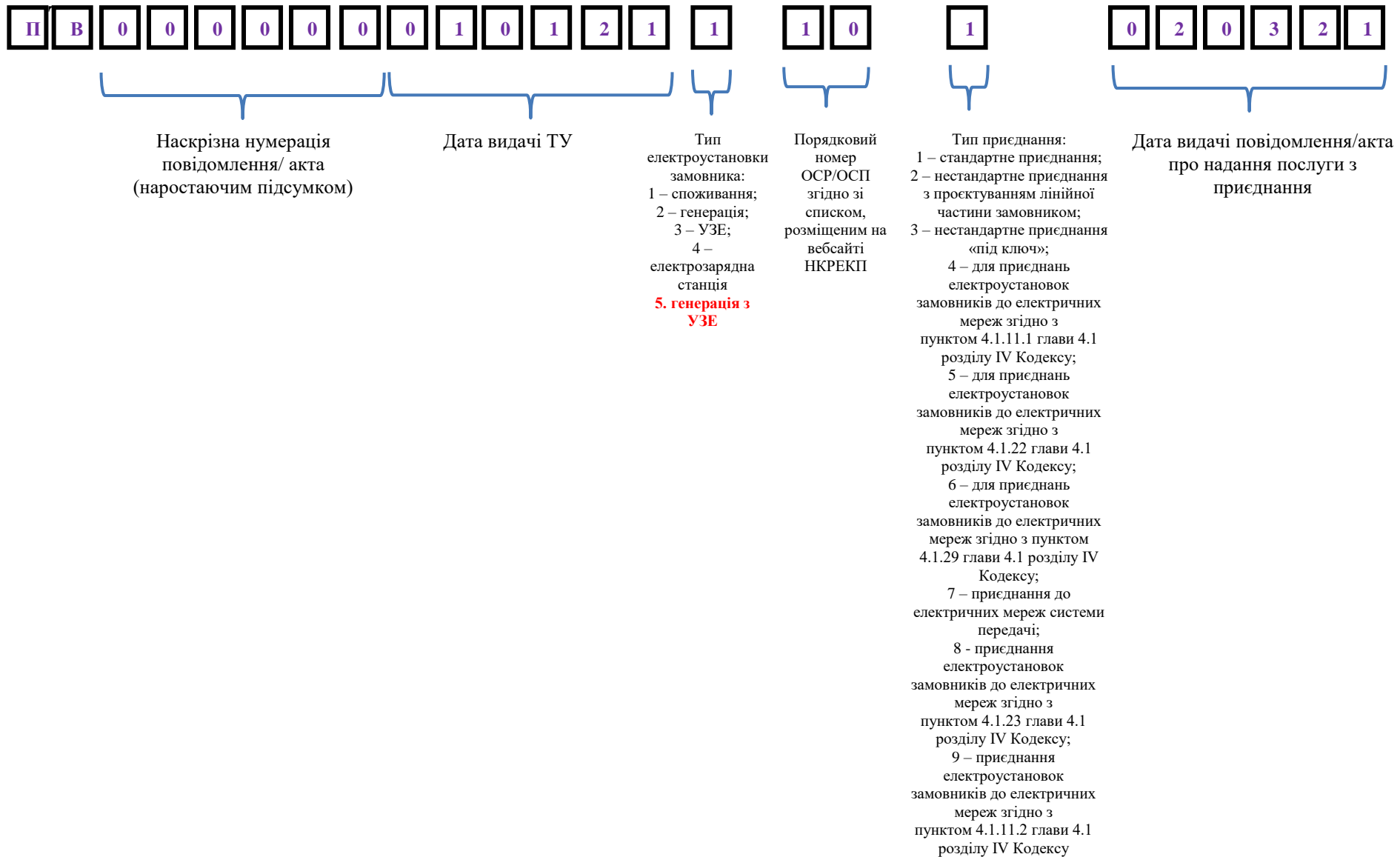
*Підтверджую згоду на автоматизовану обробку персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.*

\_\_\_\_\_  
(підпис)

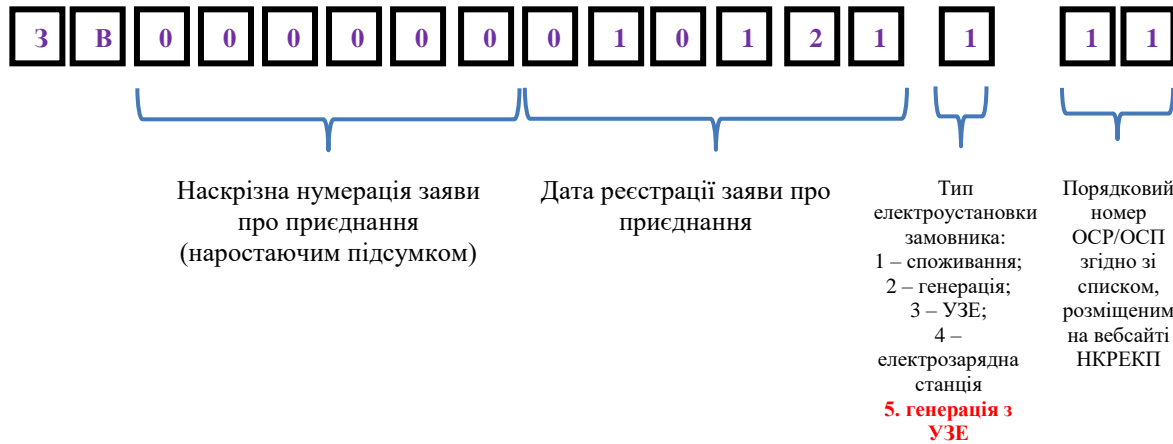
## Ідентифікатор технічних умов (ТУ)



## Ідентифікатор повідомлення/акта про надання послуги з приєднання



## Ідентифікатор заявки про приєднання



Національна комісія, що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та комунальних послуг,  
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19;  
e-mail: [vorona@nerc.gov.ua](mailto:vorona@nerc.gov.ua)  
гр-на Романа Федорченко  
50000, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг,  
вул. Іорданська, буд. 7, кв. 8  
0675517775  
[esco.fedorchenko@gmail.com](mailto:esco.fedorchenko@gmail.com)

Прошу долучити мої пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про  
затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», про що було оголошено 06  
грудня 2024 року о 09:19 за веб-посиланням  
[https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-  
oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu](https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu).

Пропозиції надаються мною у якості фізичної особи-споживача.

За можливості, прошу запросити мене до обговорення запропонованих змін  
(онлайн).

Заздалегідь вдячний.

З повагою,



Роман Федорченко

06.12.2024р.

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта**

**Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо функціонування системи моніторингу приєднань), що має ознаки регуляторного акта**

	<b>ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ</b>	<b>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</b>	<b>ПРОПОЗИЦІЇ ФЕДОРЧЕНКО Р.В. (зеленим кольором напівжирного шрифту)</b>
	<b>4.1. Загальні положення</b>		
4.1.19	<p>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</p>	<p>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</p>	<p>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 <b>(діючих)</b> електричних мережах (повітряна <b>або кабельна або змішана лінія</b>, 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</p>



	<p>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, 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</p>	<p>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 <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></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</p>	<p>замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.</p> <p>Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих <b>(діючих)</b> електричних мережах (повітряна <b>або кабельна або змішана лінія</b>, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини <b>максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:</b></p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної, <b>кабельної або змішаної</b> 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, <b>кабельної або змішаної</b> 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</p>
--	--	---	--

	<p>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>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 <b>сумарна найкоротша відстань по прямій лінії</b> від точки приєднання електроустановок замовника до <b>найближчих двох точок</b> 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 <b>замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</b></p>	<p>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 <b>сумарна найкоротша відстань по прямій лінії</b> від точки приєднання електроустановок замовника до <b>найближчих двох точок</b> в існуючих <b>(діючих)</b> електричних мережах (повітряна лінія <b>або кабельна або змішана лінія</b>, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується <b>замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</b></p>
4.1.24	<p>У разі зміни замовника (сторони договору) до технічних умов (та всіх непублічних додатків до договору про приєднання) вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника, за умови, що він підтвердив ОСР листом-повідомленням незмінність технічних</p>	<p>У разі зміни замовника (сторони договору) до технічних умов (та всіх непублічних додатків до договору про приєднання) вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника, за умови, що він підтвердив ОСР листом-повідомленням незмінність технічних</p>	<p>У разі зміни замовника (сторони договору) до технічних умов (та всіх непублічних додатків до договору про приєднання) вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника, за умови, що він підтвердив ОСР листом-повідомленням незмінність технічних</p>

	<p>параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання об'єкта забудови, визначених у технічних умовах.</p> <p>У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності) у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом 4.2.6 глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом.</p>	<p>параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання об'єкта забудови, визначених у технічних умовах.</p> <p>У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності) у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом 4.2.67 глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом.</p>	<p>параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання об'єкта забудови, визначених у технічних умовах.</p> <p>У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності) у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом 4.2.67 глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом.</p>
	<b>4.2. Стандартне приєднання</b>		
4.2.3	<p>Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:</p> <p>надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p>	<p>Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:</p> <p>надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p>	<p>Надання послуги зі стандартного приєднання передбачає:</p> <p>надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;</p>

	<p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається 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. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання;</p>	<p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається 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. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання;</p>	<p>визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих <b>(діючих)</b> електричних мережах (повітряна лінія <b>або кабельна або змішана лінія</b>, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди <b>(письмової відмови ОСР у видачі технічних умов з параметрами, що зазначені замовником в заяві про приєднання, та одночасного надання ОСР пропозиції замовнику приєднання щодо альтернативних параметрів, про що вноситься відповідна інформація до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань)</b> щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, <b>протягом 10 робочих днів з дати письмової відмови ОСР</b>, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання <b>засобами ОСР, без сплати замовником приєднання за такі вимірювання</b>, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання <b>про що зазначається у новій заявці на приєднання</b>,</p>
--	---	---	---

	<p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проєкту зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;</p> <p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності));</p> <p>надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проєкту зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;</p> <p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності));</p> <p>надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p><b>вноситься відповідна інформація до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань;</b></p> <p>підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>підготовку ОСР проєкту зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;</p> <p>подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності));</p> <p>надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) 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 за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі - ідентифікатор).</p>	<p>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань</b>  <del>програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).</del></p>	<p>Повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу надання оператором системи передачі (за умови, якщо параметри приєднання замовника вимагали участі ОСП) та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано» на дату внесення такої інформації до системи моніторингу приєднань</b>  <del>програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).</del></p>
<b>№</b>	<b>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</b>		
4.4.3	<p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p>	<p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює <b>дату та</b> реєстраційний номер, <b>який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення</b></p>	<p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює <b>дату та</b> реєстраційний номер, <b>який автоматично формується системою моніторингу приєднань після внесення</b></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><b>відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</b></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 <b>ОСР</b>;</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><b>відповідної інформації з заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу:</b></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 <b>ОСР</b>;</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>
4.4.4	У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або	У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або	У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або



<p>неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.</p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.</p> <p>При отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до</p>	<p>неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв <b>та системи моніторингу приєднань.</b></p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, <del>та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.</del></p> <p>При отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані</p>	<p>неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв <b>та системи моніторингу приєднань.</b></p> <p>Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, <del>та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.</del></p> <p>При отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані</p>
---	--	--

	<p>реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p>документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p><b>Термін усунення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</b></p>	<p>документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p><b>Термін усунення замовником зауважень не може перевищувати 10 календарних днів з дати отримання зауважень від ОСР. Після закінчення зазначеного строку замовник звертається з новою заявою з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави.</b></p>
<p><b>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</b></p>			
4.5.2	<p>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</p>	<p>Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу приєднань</b> після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано» програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу <b>на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань</b> має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати</p>	<p>Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично <b>системою моніторингу приєднань</b> після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в статус «технічні умови видано» програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу <b>на дату внесення відповідної інформації до системи моніторингу приєднань</b> має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати</p>

	<p>ключ"; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</p> <p>Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду).</p> <p>ОСР під час видачі замовнику технічних умов повідомляє йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p><del>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 проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</del></p> <p>Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду).</p> <p>ОСР під час видачі замовнику технічних умов повідомляє йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>	<p><del>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 проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</del></p> <p>Інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду).</p> <p>ОСР під час видачі замовнику технічних умов повідомляє йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.</p>
--	--	--	--