

№ _____
Про зауваження та пропозиції
до проектів постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлень на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 08.05.2025 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) та про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX), НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначених проектів.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проектів рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі *.Word) матеріали надані на електронні адреси: box@nerc.gov.ua, volkov@nerc.gov.ua (КСП) та liakhova@nerc.gov.ua (КСР).

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» на 56 арк. у 1 прим;
2. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» на 53 арк. у 1 прим;

Член правління

Зайченко В.Б.

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»
(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)

№ з/п	Пункт КСП	Проект змін до Кодексу системи передачі		Пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП		Обґрунтування
		Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проекту постанови	Пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП		
КОДЕКС СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ						
I. Загальні положення						
1. Визначення основних термінів та понять						
1.	п.1.4 глави 1 розділу I	зміна технічних параметрів - збільшення або зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи згідно з встановленими правилами;	зміна технічних параметрів – збільшення або зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непухотувового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії УЗЕ третіх осіб, понад 50 відсотків від (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу)	зміна технічних параметрів – збільшення або зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непухотувового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії УЗЕ третіх осіб, понад 50 відсотків від (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, підвищення рівня надійності електрозабезпечення	Редакційна правка.	

		<p>електроустановок (споживання/виробництва електричної енергії або зберігання енергії), зміна ступеня живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи згідно з встановленими правилами відповідно до цього Кодексу;</p>	<p>електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництва електричної енергії або зберігання енергії), зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи згідно з встановленими правилами відповідно до цього Кодексу;</p>		
2.	п. 1.4 глави 1 розділу I	<p>номінальна (встановлена) потужність УЗЕ ($P_{ном.}$) - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації;</p>	<p>номінальна (встановлена) потужність УЗЕ ($P_{ном.}$) - максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації;</p>	<p>Редакційна правка.</p>	
3.			<p>Дозволена (договірна) потужність - це максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи у відповідному напрямку (відбір/відпуск) відповідно до умов договору споживача/виробника/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти).</p>	<p>Оскільки в законі допущено суттєвих помилок в термінології та використано терміни дозволена (договірна) потужність - що є споживанням, потужність відпуску, що використовується в КСП, виключно по відношенню до УЗЕ, та встановлена потужність електроустановок, - що відноситься до виробництва, та порівняно ці терміни в контексті недопущення перевищення потужності відпуску дозволеної (договірної) потужності</p>	

				<p>споживання єдиним логічним врегулюванням таких невідповідностей може бути введенням нового терміну «Дозволена (договірна) потужність» та удосконалення терміну номінальна потужність УЗЕ, шляхом його прирівняння до терміну Потужність відпуску, для того, щоб не допустити на рівні закону заборону перевищення потужності відпуску електроустановки виробника його ж дозволеній потужності споживання.</p> <p>Наведений термін є відмінним від терміну зазначеного в ЗУ «дозволена потужність» який використовується у визначенні виключно по відношенню до споживання. Запропонований термін є ширшим, для можливості допущення трактування норм закону статті 12¹ коректно.</p> <p><u>Водночас впровадження такого терміну в КСП потребує його виключення з ПРРЕ або корегування редакції через недоцільність використання лише у значенні визначення представленого в ЗУ.</u></p>
<p>III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики</p>				

1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі			
4.	п. 1.11 глави 1 розділу III	<p>1.1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності $P_{ном}$ УЗЕ, яку заплановано підключити до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.</p> <p>Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання</p>	<p>1.1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності $P_{ном}$ УЗЕ, яку заплановано підключити до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.</p> <p>Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача виробника про</p>
			<p>Редакційна правка.</p> <p>Визначення коректної назви договору, що укладається ОСП.</p>

		<p>послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установи, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електростановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4% для електростановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електростановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати</p>	<p>надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (за наявності).</p> <p>У разі якщо договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної (договірної) де—використання (споживання) потужності відбору (споживання) на власні потреби генеруючої установи, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електростановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії на рівні згідно з вимогами—нормативно-технічних документів, але не більше 4% для електростановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної де використання (договірної) потужності відпуску (виробництва).</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору (споживання) електричної енергії електростановок такого</p>	<p>Договір диспетчерського управління не укладається з виробниками генеруючих одиниць типу А.</p> <p>Приведення термінології.</p> <p>Уточнення.</p> <p>Приведення до термінології КСП.</p> <p>Відсутнє розуміння яка саме нормативно-технічна документація має містити такі відомості. При цьому в п.14.5 СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101 передбачає інші величини для власних потреб для СЕС та ВЕС.</p> <p>Приведення термінології.</p> <p>Приведення термінології.</p>
--	--	---	---	--

			<p>послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматичних, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСП та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мережах внутрішнього електрозабезпечення згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматичних, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП до (з) мереж ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для—виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці—приєднання—електроустановки, призначені для—виробництва—електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСП та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної де—використання (договірної) де—використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p>	<p>Приведення термінології.</p> <p>Приведення термінології до термінології цього ж пункту.</p> <p>Редакційне уточнення.</p> <p>Не зрозуміле уточнення. Норма створена щодо встановлення УЗЕ, не зрозуміло чому мова в уточненні щодо джерел енергії виробників.</p> <p>Приведення термінології</p> <p>Приведення термінології</p> <p>Приведення термінології</p>
--	--	--	---	--	--

7. Порядок організації приєднання до системи передачі				
7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.				
5.	п. 7.1 глави 7 розділу III	<p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>подання Замовником ОСП заяви про приєднання;</p> <p>визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;</p> <p>підготовка ОСП та видача Замовнику проекту договору про приєднання та технічних умов, які є невід'ємним додатком до цього договору;</p> <p>укладення договору про приєднання;</p>	<p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>подання Замовником ОСП заяви про приєднання;</p> <p>визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;</p> <p>підготовка ОСП та видача Замовнику проекту договору про приєднання та технічних умов на приєднання, які є невід'ємним додатком до цього договору;</p> <p>укладення договору про приєднання;</p> <p>оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та терміни визначені законодавством;</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>...</p>	Приведення до термінології КСП.

7.2. Подання заяви про приєднання			
6.	п.п. 7.2.2 п. 7.2 глави 7 розділу III	<p>7.2.2. До заяви додаються:</p> <p>1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;</p> <p>3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;</p> <p>4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;</p> <p>5) ТEO (за наявності).</p>	<p>7.2.2. До заяви додаються:</p> <p>1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 або 1:1000 або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;</p> <p>3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;</p> <p>4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;</p> <p>5) ТEO (за наявності);</p> <p>6) технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).</p>
			<p>Редакційна правка. Пропозиція тут і скрізь по тексту замінити «договір про бронювання» на «договір про</p>

	Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.	Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.	бронювання потужності» у відповідних відмінках.
7.4. Розроблення та надання Замовнику технічних умов на приєднання			
7. пп. 7.4.3 п. 7.4 глави 7 розділу III	<p>7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.</p> <p>Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:</p> <p>надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;</p> <p>забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;</p> <p>не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;</p> <p>оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.</p> <p>Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням деталей планів території та схем розвитку системи передачі, чинних технічних умов та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності.</p>	<p>7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.</p> <p>Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:</p> <p>надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;</p> <p>забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;</p> <p>не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;</p> <p>оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.</p> <p>Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням містобудівної документації на місцевому рівні, детальних планів території та схеми перспективного розвитку системи передачі, чинних технічних умов на приєднання та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі</p>	3 метою забезпечення врахування актуальних назв відповідних документів.

		<p>Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користуачем відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.</p> <p>ОСП при підготовці технічних умов зобов'язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за проектною документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.</p> <p>У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проектом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.</p>	<p>потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності.</p> <p>Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користуачем відпуску та/або відбору електричної енергії в-мережі ОСП—до (з) мереж ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.</p> <p>ОСП при підготовці технічних умов на приєднання зобов'язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проектною документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання та/або схемою приєднання, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.</p> <p>У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проектом договору про приєднання</p>	<p>Редакційні уточнення.</p> <p>Редакційні уточнення.</p>
--	--	--	--	---

				тому числі МСР, встановлена потужність яких становить 20 МВт та більше, або менше 20 МВт відповідно до ТЕО;
9.	пп. 7.5.4 п. 7.5 глави 7 розділу III	Відсутній	7.5.4. Технічні рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП при підготовці технічних умов у разі, якщо на момент звернення Замовника з заявою про приєднання не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.	7.5.4. Технічні рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП при підготовці технічних умов на приєднання у разі, якщо на момент звернення Замовника з заявою про приєднання не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.
7.6. Укладення договору про приєднання				
10.	пп. 7.6.1 п. 7.6 глави 7 розділу III	7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання. Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу.	7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання. Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу. Внесення сторонами змін та доповнень до Договору про приєднання, не передбачених вимогами законодавства та цього Кодексу, крім конкретизації його умов, не допускається.	7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання. Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу. Внесення сторонами змін та доповнень до Договору про приєднання, не передбачених вимогами законодавства та цього Кодексу, крім конкретизації його умов, не допускається. Невід'ємними додатками до договору про приєднання є:
		Невід'ємними додатками до договору є:	Невід'ємними додатками до договору є:	Уточнення назви договору

		Замовник, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист.	Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про приєднання, несе Замовник, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист.	
11.	пп. 7.6.4 п. 7.6 глави 7 розділу III	7.6.4. Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов'язаних з приєднанням електроустановок Замовника.	7.6.4. Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов'язаних з приєднанням електроустановок Замовника, та в межах терміну дії технічних умов на приєднання. Під час дії договору про приєднання виконання технічних умов на приєднання до системи передачі є обов'язковим для всіх сторін договору.	Приведення до термінології КСП
12.	п. 7.14 глави 7 розділу III	Відсутній	7.14. Надання послуги з приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника електричних мереж, у тому числі, оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСП, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходяться електроустановки замовника у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу. У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника –	Редакційні правки

		<p>власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.</p> <p>Технічні вимоги ОСП мають передбачати:</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до</p>	<p>власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов на приєднання.</p> <p>Технічні вимоги ОСП мають передбачати:</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП до (з) мереж ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання (договірної) потужності, з якою виконання (договірної) потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір</p>
--	--	---	--

		<p>Договору про надання послуг з передачі електричної енергії;</p> <p>облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуг з приєднання;</p> <p>вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p> <p>Замовник послуг з приєднання – виробник електричної енергії має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність виданим ОСП</p>	<p>електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;</p> <p>облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуг з приєднання;</p> <p>вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП, за умови, що приєднання електроустановок замовника не змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи передачі, що був передбачений у відповідній проектній документації розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок власника електричної мережі або для електростанції гарантованої потужності відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.</p> <p>Замовник послуг з приєднання – виробник електричної енергії має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором</p>	<p>Якщо приєднання здійснюватиметься до мережі власника мережі який є СЕС, то його схема видачі не передбачала роботу в нічний час відповідно приєднання генеруючих установок, що здійснюють відпуск 24/7 може призводити до переважань окремих елементів мережі як ОСП так і ОСР.</p> <p>Також для електростанцій гарантованої потужності (ТЕС, ТЕЦ) при виконанні розрахунків режимів береться не встановлена потужність, а потужність відповідно до тривалих режимів їх роботи.</p> <p>Відповідно приєднання нових</p>
--	--	---	---	---

		технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).	системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП). Виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСП після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.	генеруючих установок до мереж таких виробників без врахування цього факту може призводити до перевантаження елементів мережі як ОСП так і ОСР. Наслідкування норми запропонованої в КСР з метою врегулювання договірних відносин
8. Перелік та порядок надання ОСП інформації, необхідної для приєднання				
13.	п. 8.5 глави 8 розділу III	Відсутній	8.5. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні технічних параметрів надання послуг з приєднань ОСП веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики. До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСП у мережі Інтернет. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних	8.5. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні технічних параметрів надання послуг з приєднань ОСП веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики. До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСП у мережі Інтернет. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних

			<p>технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі відображається інформація, інформації, чиєлі відображається інформація, інформації, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСП у мережі Інтернет.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p>	<p>технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі відображається інформація, інформації, чиєлі відображається інформація, інформації, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСП у мережі Інтернет.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p>	<p>Пропозиція не вживати термін «технологічна карта» з метою нерозголошення чутливої інформації по об'єктах критичної інфраструктури, а також привести у відповідність до Закону України від 14.01.2025 № 4213-IX (зміни передбачені абзацами <u>сорок четвертим - шістдесят першим</u> підпункту 7 пункту 13 розділу I цього Закону).</p>
--	--	--	---	---	--

		переріз та кількість провідників.	переріз та кількість провідників у фазі. За рішенням ОСП технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.	<p>Редакційна правка.</p> <p>Пропозиція не вживати термін «технологічна карта» з метою нерозголошення чутливої інформації по об'єктах критичної інфраструктури, а також привести у відповідність до Закону України від 14.01.2025 № 4213-IX (зміни передбачені абзацами <u>сорок четвертим - шістдесят першим</u> підпункту 7 пункту 13 розділу I цього Закону).</p>
		(нова глава) 10 Порядок бронювання потужності		
14.	Відсутній	<p>10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи:</p> <p>подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про приєднання бронювання потужності;</p> <p>підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;</p> <p>підготовка ОСП та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності;</p> <p>сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності;</p> <p>видача ОСП замовнику бронювання потужності виключного переліку технічних</p>	<p>10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи:</p> <p>подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про приєднання бронювання потужності;</p> <p>підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;</p> <p>підготовка ОСП та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності;</p> <p>сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності;</p>	<p>Редакційне уточнення.</p>

		<p>Даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);</p> <p>розроблення замовником бронювання потужності проектною документації, передбаченої договором про бронювання;</p> <p>видача ОСП замовнику бронювання потужності узагальненого технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі ОСП.</p>	<p>видача ОСП замовнику бронювання потужності виключного переліку технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);</p> <p>розроблення замовником бронювання потужності проектною документації, передбаченої договором про бронювання потужності;</p> <p>видача ОСП замовнику бронювання потужності узагальненого технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі ОСП.</p>	<p>Редакційне уточнення.</p>	
15.	Відсутній	10.2 Подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про приєднання	10.2 Подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про приєднання бронювання потужності	Виправлення	
16.		10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП щодо приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, із заявою про бронювання потужності, типова форма якої наведена в додатку 15 до цього Кодексу.	10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП щодо приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, із заявою про бронювання потужності, типова форма якої наведена в додатку 15-16 до цього Кодексу.	<p>Пропонуємо замінити на "додатку 16 до цього Кодексу."</p> <p>Додаток 15 до КСП затверджений постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 678 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».</p> <p>Необхідно також відповідно змінити нумерацію проектів додатків до КСП № 16 та 17 на відповідно 17 та 18.</p>	

			<p>Реєстраційний номер заяви про бронювання потужності повідомляється Замовнику. У разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням або в електронному вигляді реєстраційний номер заяви про бронювання потужності повідомляється Замовнику в зазначений у заяві про бронювання потужності спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом засобами телефонного/мобільного зв'язку, телефонограмою з підтвердженням отримання тощо).</p> <p>У разі відсутності повного комплексу документів, передбачених підпунктом 10.2.2 цього пункту, або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви про бронювання потужності, та/або неналежно заповненої Заявником заяви про бронювання потужності, ОСП інформує Замовника у спосіб, указаний ним у заяві про бронювання потужності, про виявлені зауваження щодо невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(-нок) заяви про бронювання потужності або неправильне наповнення колонки) з посиленням на вимоги цього Кодексу.</p>	Уточнення щодо порядку реєстрації заяви про бронювання потужності.
17.	Відсутній	<p>10.2.2. До заяви про бронювання потужності додається:</p> <p>ситуаційний план орієнтовного місця розташування об'єкта,</p>	<p>10.2.2. До заяви про бронювання потужності додаються:</p> <p>ситуаційний план орієнтовного місця розташування об'єкта графічні матеріали із</p>	Уточнення в контексті відсутності на момент подачі заяви про бронювання потужності конкретної земельної ділянки.

		копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копія свідоцтва платника податку на додану вартість, копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про бронювання потужності, погоджене ОСП ТEO, що було розроблене відповідно до пункту 7.5 глави 7 цього розділу цього Кодексу (за наявності). Рішення погодженого ТEO мають враховуватися ОСП у разі, якщо на момент звернення з заявою про бронювання потужності не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТEO.	зазначенням орієнтовного місця розташування об'єкту (район, область), копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копія свідоцтва платника податку на додану вартість, копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про бронювання потужності, погоджене ОСП ТEO, що було розроблене відповідно до пункту 7.5 глави 7 цього розділу (за наявності). Рішення погодженого ТEO мають враховуватися ОСП у разі, якщо на момент звернення з заявою про бронювання потужності не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТEO.	
18.	Відсутній	10.2.3. ОСП має розробити та оприлюднити на власному вебсайті в мережі Інтернет порядок подання заяви про бронювання потужності в електронному вигляді.		
19.	Відсутній	10.3. Підготовка ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності		
20.	Відсутній	10.3.1. ОСП забезпечує безоплатну видачу технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, типова форма якого наведена в додатку 17 до цього Кодексу, яке містить вимоги щодо рівня	10.3.1. ОСП забезпечує безоплатну видачу технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, типова форма якого наведена в додатку 17-18 до цього Кодексу, яке містить вимоги щодо рівня	Пропозиція змінити нумерацію нових додатків до КСП, запропонованих цією постановою. Додаток 15 до КСП затверджений постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 678 « Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП ».

		напруги приєднання, орієнтовний обсяг робіт, необхідний для виконання в мережі ОСП для приєднання потужності, зазначеної в заяві про бронювання потужності.	напруги приєднання, орієнтовний обсяг робіт, необхідний для виконання в мережі ОСП для приєднання потужності, зазначеної в заяві про бронювання потужності.	Необхідно також відповідно змінити нумерацію додатків до КСП № 16 та 17 на відповідно 17 та 18.
21.	Відсутній	<p>10.3.2. ОСП при підготовці технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання, визначеними цим Кодексом.</p> <p>Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності є чинним протягом терміну дії договору про бронювання потужності.</p>	<p>10.3.2. ОСП при підготовці технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання, визначеними цим Кодексом.</p> <p>Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності є чинним протягом терміну дії договору про бронювання потужності.</p> <p>За письмовим зверненням замовника бронювання потужності центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості технічного рішення на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.</p>	Уточнення з метою забезпечення прозорості надання послуги з бронювання потужності.
22.	Відсутній	10.3.3 Вимоги щодо проектування електричних мереж внутрішнього забезпечення можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення. Обсяг деталізації мереж внутрішнього забезпечення визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це необхідно для визначення	10.3.3 Вимоги щодо проектування електричних мереж внутрішнього забезпечення електрозабезпечення можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення. Обсяг деталізації мереж внутрішнього забезпечення електрозабезпечення визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це	Редакційні уточнення.

		остаточного обсягу робіт у мережі ОСП. При цьому повний обсяг проектування мереж внутрішнього забезпечення здійснюється вже на етапі реалізації договору про приєднання.	необхідно для визначення остаточного обсягу робіт у мережі ОСП. При цьому повний обсяг проектування мереж внутрішнього забезпечення здійснюється вже на етапі реалізації договору про приєднання бронювання потужності .	
23.	Відсутній	10.4 Договір про бронювання потужності		
24.	Відсутній	<p>10.4.1 Договір про бронювання потужності визначає:</p> <p>1) технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;</p> <p>2) виключний перелік технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);</p> <p>3) порядок проведення розрахунків за договором, зокрема порядок зарахування плати за бронювання потужності як плати за договором про приєднання електроустановок, та порядок повернення такої плати;</p> <p>4) зобов'язання сторін договору щодо дотримання вимог законодавства;</p> <p>5) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;</p> <p>6) строк дії договору, підстави та порядок його дострокового припинення.</p>	<p>10.4.1 Договір про бронювання потужності визначає:</p> <p>1) технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;</p> <p>2) виключний перелік технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);</p> <p>3) порядок проведення розрахунків за договором про бронювання потужності, зокрема порядок зарахування плати за бронювання потужності як плати за договором про приєднання електроустановок, та порядок повернення такої плати;</p> <p>4) зобов'язання сторін договору про бронювання потужності щодо дотримання вимог законодавства;</p> <p>5) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;</p> <p>6) строк дії договору про бронювання потужності, підстави та порядок його дострокового припинення.</p>	Редакційні уточнення.

25.		Відсутній	10.4.2 Договір про бронювання укладається за типовою формою, наведеною в додатку 16 до цього Кодексу.	10.4.2 Договір про бронювання потужності укладається за типовою формою, наведеною в додатку 16 17 до цього Кодексу.	Редакційне уточнення
26.		Відсутній	10.4.3 ОСП надає замовнику бронювання потужності два примірники підписаного ним договору про бронювання потужності протягом 10 робочих днів, що рахуються з наступного за днем реєстрації заяви про бронювання потужності. Договір про бронювання потужності та додаткові угоди можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису. Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про бронювання, несе замовник бронювання (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про бронювання потужності) якого направлено лист.	10.4.3 ОСП надає замовнику бронювання потужності два примірники підписаного ним договору про бронювання потужності протягом 10 робочих днів, що рахуються з дня, наступного за днем реєстрації заяви про бронювання потужності. Договір про бронювання потужності та додаткові угоди до нього можуть укладатися в електронній формі з застосування використанням кваліфікованого електронного цифрового підпису уповноваженої особи. Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації договору про бронювання потужності , несе замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в договорі про бронювання потужності) якого направлено лист.	Редакційні уточнення.
27.		Відсутній	10.4.4 Замовник, який одержав два примірники підписаного ОСП договору про бронювання потужності, у разі згоди з його умовами підписує протягом 5 робочих днів договір та повертає один примірник ОСП.	10.4.4 Замовник бронювання потужності , який одержав два примірники підписаного ОСП договору про бронювання потужності, у разі згоди з його умовами підписує протягом 5 робочих днів договір про бронювання потужності та повертає один примірник ОСП.	Редакційні уточнення.
28.		Відсутній	10.4.5 Протягом 20 календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності надає ОСП, на електронну чи поштову адресу	10.4.5 Протягом 20 календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності надає ОСП, на електронну чи поштову адресу	Редакційне уточнення. Згідно пп. 7.6.7 пункту 7.6 «Укладення договору про

		визначену в договорі про бронювання потужності, підтвердження внесення на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритого ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, вартість плати за бронювання потужності в розмірі відповідно до чинного законодавства та в порядку, визначеному Методикою, затвердженою Регулятором. У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.	визначену в договорі про бронювання потужності, підтвердження внесення на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритого ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, вартість плати за бронювання потужності в розмірі відповідно до чинного законодавства та в порядку, визначеному Методикою, затвердженою Регулятором. У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.	приєднання» Глави 7 Розділу III КСП: «7.6.7. Плата за приєднання електроустановок до електричних мереж визначається відповідно до методики, затвердженої Регулятором. »
29.	Відсутній	10.4.6 У разі зміни замовника бронювання потужності (сторони договору) до такого договору про бронювання потужності та додатків до нього вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника бронювання потужності.		
30.	Відсутній	10.4.7 Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності має право ініціювати перегляд технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок, визначених ОСП у договорі про бронювання потужності.		
31.	Відсутній	10.4.8 Замовник бронювання потужності з метою перегляду технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок або з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі		

			потужності може ініціювати зменшення заброньованої потужності. Зменшення заброньованої потужності за ініціативою замовника бронювання потужності не є підставою для повернення коштів чи частини коштів з рахунку умовного зберігання (ескроу).		
32.		Відсутній	10.5. Розроблення замовником бронювання потужності проектної документації		
33.		Відсутній	<p>10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від дати реєстрації договору про бронювання потужності видає технічні дані, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).</p> <p>ОСП публікує в себе на офіційному сайті на попередній перелік технічних даних, які будуть надаватися після реєстрації договору про бронювання потужності.</p> <p>Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проектування, а ОСП має їх надати.</p> <p>ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі, якщо ОСП не є власником таких вихідних даних.</p> <p>Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проектування в інших суб'єктів господарювання (крім ОСП).</p>	<p>10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від дати реєстрації договору про бронювання потужності видає технічні дані, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).</p> <p>ОСП публікує в себе на офіційному вебсайті на попередній перелік технічних даних, які будуть надаватися після реєстрації договору про бронювання потужності.</p> <p>Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проектування, а ОСП має їх надати.</p> <p>ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі, якщо ОСП не є власником таких вихідних даних.</p> <p>Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проектування в інших суб'єктів господарювання (крім ОСП).</p>	Редакційне уточнення
34.		Відсутній	10.5.2. Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання	10.5.2. Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання	

		<p>потужності замовник бронювання потужності має право ініціювати перегляд технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок, визначених ОСП у договорі про бронювання потужності.</p> <p>Замовник бронювання потужності подає ОСП письмове або електронне звернення з обґрунтуванням необхідності перегляду технічного рішення. ОСП зобов'язаний розглянути звернення протягом 10 робочих днів з дня наступного за днем отримання звернення та надати відповідь про погодження змін до технічного рішення з наданням замовнику бронювання потужності оновленого технічного рішення, що оформлюється шляхом підписання додаткової угоди до договору про бронювання потужності; або відмову в погодженні таких змін з урахуванням положень викладених в цьому пункті.</p> <p>ОСП може не погодити запропоновані замовником бронювання потужності технічні рішення в разі, якщо такі рішення:</p> <p>можуть призвести до необхідності внесення змін до вже виданих технічних умов на приєднання, у тому числі щодо схеми приєднання генеруючих установок за діючим договором про бронювання потужності;</p> <p>не відповідають вимогам чинних нормативно-технічних документів, що регламентують розвиток та проектування електричних мереж;</p> <p>погіршують надійність мережі системи передачі та/або систем розподілу або</p>	<p>Уточнення процедури перегляду технічного рішення.</p>
--	--	---	--

		погіршують надійність мережі системи передачі та/або систем розподілу або призводять до збільшення витрат по відношенню до заходів, затверджених у Плані розвитку системи передачі.	призводять до збільшення витрат по відношенню до заходів, затверджених у Плані розвитку системи передачі. Замовник бронювання потужності може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких технічних рішень.	Уточнення з метою забезпечення прозорості надання послуги з бронювання потужності.
35.	Відсутній	10.5.3. ОСП публікує на власному вебсайті виключний обсяг проектування та вимоги до оформлення проектної документації, що має бути здійснений замовником бронювання потужності з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності, з можливістю виконання: математичного моделювання характеристик усталених режимів роботи мережі з дослідженням впливу електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру на елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу; розрахунків відповідності перспективним струмам короткого замикання обладнання елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу; розрахунків впливу на динамічну стійкість існуючих електростанцій та тих, на які видані технічні умови, та тих, для яких видано технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок за діючими договорами про бронювання	10.5.3. ОСП публікує на власному вебсайті виключний обсяг проектування та вимоги до оформлення проектної документації, що має бути здійснений замовником бронювання потужності з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності, з можливістю виконання: математичного моделювання характеристик усталених режимів роботи мережі з дослідженням впливу електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру на елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу; розрахунків відповідності перспективним струмам короткого замикання обладнання елементів електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу; розрахунків впливу на динамічну стійкість існуючих електростанцій та тих, на які видані технічні умови на приєднання, та тих, для яких видано технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок за діючими договорами про	Редакційні правки.

		<p>потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергориайону, у якому здійснюється бронювання потужності);</p> <p>розрахунків впливу на статичну стійкість мережі системи передачі та схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергориайону, у якому здійснюється бронювання потужності).</p> <p>Під проектною документацією для реалізації договору про бронювання маєтсь на увазі обсяг проектних напрацювань, оформлений у вигляді єдиного документа, що відповідає обсягу передбаченому цим пунктом.</p> <p>Проектна документація має відповідати вимогам щодо оформлення, які опубліковані на власному вебсайті ОСП.</p>	<p>бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергориайону, у якому здійснюється бронювання потужності);</p> <p>розрахунків впливу на статичну стійкість мережі системи передачі та схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергориайону, у якому здійснюється бронювання потужності).</p> <p>Під проектною документацією для реалізації договору про бронювання потужності маєтсь на увазі обсяг проектних напрацювань, оформлений у вигляді єдиного документа, що відповідає обсягу передбаченому цим пунктом.</p> <p>Проектна документація має відповідати вимогам щодо оформлення, які опубліковані на власному вебсайті ОСП.</p>	
36.	Відсутній	<p>10.5.4. За результатами розгляду проектної документації ОСП оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту або надає зауваження до проектної документації. Строк розгляду проектної документації, поданої ОСП на погодження, не може перевищувати 10 робочих днів від дати її отримання. Погодження проектної документації здійснюється ОСП безоплатно.</p>		
37.	Відсутній	<p>10.5.5. У разі отримання від ОСП зауважень до проектної документації замовник бронювання потужності здійснює її коригування з урахуванням наданих</p>		

		зауважень та подає відкориговану проектну документацію на повторне погодження. Повторне погодження проектної документації здійснюється протягом 10 робочих днів з дня її повторного подання. Під час повторного погодження проектної документації не дозволяється висувати нові зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектної документації.		
38.	Відсутній	10.5.6. Замовника бронювання потужності може звертатися до ОСП щодо узгодження окремих технічних рішень. Такі звернення розглядаються протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення. ОСП може подовжити розгляд такого звернення до 20 робочих днів, надавши замовнику бронювання послуги з приєднання лист з відповідною аргументацією.	10.5.6. Замовник бронювання потужності може звертатися до ОСП щодо узгодження окремих технічних рішень. Такі звернення розглядаються протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення. ОСП може подовжити розгляд такого звернення до 20 робочих днів, надавши замовнику бронювання потужності лист з відповідною аргументацією.	Редакційне уточнення
39.	Відсутній	10.5.7. За результатом погодження проектної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установи, ОСП готує узагальнене технічне рішення та надає його у вигляді листа замовнику бронювання потужності.		
40.	Відсутній	10.5.8. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проектної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установи, має містити опис:	10.5.8. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проектної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установи, має містити опис:	Редакційні уточнення

		<p>схеми видачі потужності генеруючої установи від точки забезпечення потужності до точки приєднання в мережі системи передачі;</p> <p>заходів з необхідності будівництва/реконструкції об'єктів мережі системи передачі;</p> <p>заходів з реконструкції пристроїв релейного захисту та/або протиаварійної автоматики та/або впровадження нової протиаварійної автоматики.</p> <p>Замовник бронювання потужності після отримання технічних умов у порядку, визначеному цим Кодексом, здійснює розроблення проектної документації на будівництво/реконструкцію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок генеруючої установи.</p>	<p>схеми видачі потужності генеруючої установи від точки забезпечення потужності до точки приєднання в мережі системи передачі;</p> <p>необхідних заходів з необхідності будівництва/реконструкції об'єктів мережі системи передачі;</p> <p>заходів з реконструкції пристроїв релейного захисту та/або протиаварійної автоматики та/або впровадження нової протиаварійної автоматики.</p> <p>Замовник бронювання потужності після отримання технічних умов на приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом, здійснює розроблення проектної документації на будівництво/реконструкцію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок генеруючої установи.</p>	<p>Уточнення з метою приведення у відповідність до хронології реалізації процедури бронювання потужності та процедури приєднання</p>
41.	Відсутній	<p>10.5.9. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проектної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установи, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності замовник бронювання—потужності або до моменту набуття чинності договором про приєднання об'єкту замовника, стосовно якого було укладено договір про бронювання потужності, залежно від того, що настане раніше.</p>	<p>10.5.9. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проектної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установи, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності замовник бронювання—потужності або до моменту набуття чинності договором про приєднання об'єкту замовника, стосовно якого було укладено договір про бронювання потужності, залежно від того, що настане раніше.</p>	

42.	Відсутній	<p>10.5.10. Замовник бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого узагальненого технічного рішення щодо погодження проектної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.</p> <p>У такому разі ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення надає скориговане узагальнене технічне рішення або направляє лист з обґрунтованою незгодою.</p> <p>Замовник бронювання потужності може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень.</p>	<p>10.5.10. Замовник бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого узагальненого технічного рішення щодо погодження проектної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.</p> <p>У такому разі ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення надає скориговане узагальнене технічне рішення або направляє лист з обґрунтованою незгодою.</p> <p>Замовник бронювання потужності може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень.</p>	Редакційне уточнення.
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління				
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії				
43.	п. 5.3 глави 5 розділу XI	<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП учаснику ринку електричної енергії безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:</p> <p>ОСП;</p>	<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП учаснику ринку електричної енергії безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:</p> <p>ОСП;</p>	

	<p>електропостачальником; трейдером; споживачем електричної енергії, який:</p> <p>має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання,</p> <p>планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю,</p> <p>встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп;</p> <p>ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;</p> <p>виробником електричної енергії;</p> <p>ОУЗЕ; гарантованим покупцем.</p>	<p>електропостачальником; трейдером; споживачем електричної енергії, який:</p> <p>має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання,</p> <p>планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю,</p> <p>встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп;</p> <p>ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;</p> <p>виробником електричної енергії, у тому числі з виробником, що приєднаний згідно з вимогами Кодексу систем розподілу до електричних мереж іншого виробника електричної енергії</p> <p>не залежно від точки приєднання;</p> <p>...</p>	<p>Пропонується альтернативна редакція, що враховує будь-які випадки. Водночас вважаємо за недоцільне уточнення зазначеного пункту оскільки діяльність з виробництва на ринку не визначається точкою приєднання, що зумовлює недоцільність внесення змін до пункту.</p>		

44.	п. 5.4 глави 5 розділу XI	<p>5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку.</p> <p>Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.</p>	<p>5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку.</p> <p>Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.</p> <p>Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, що укладається між виробником електричної енергії та ОСП має містити, зокрема:</p> <p>умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії;</p> <p>величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у</p>	<p>5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку.</p> <p>Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.</p> <p>Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, що укладається між виробником електричної енергії та ОСП має містити, зокрема:</p> <p>умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії;</p> <p>величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у</p>	<p>Умови та порядок оплати наявні в договорі (типовій формі, що є додатком 6 до КСП) та є однаковими для усіх користувачів.</p> <p>Розрахунок обсягу послуг визначено п. 5.7 розділу XI КСП на який міститься посилення в договорі. Договір є типовим для всіх користувачів системи передачі не залежно від виду діяльності таких Користувачів у зв'язку з чим є недоцільним визначення в договорі окремої умови яка міститься в КСП. Розрахунок обсягу послуг для УЗЕ також є умовою пункту 5.7 КСП на який є посилення в типовій формі договору.</p> <p>Величини дозволених (договірних) потужностей визначаються в паспортach точок розподілу/передачі, що є єдиним</p>
-----	------------------------------------	--	---	---	--

		<p>реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p>	<p>реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p>	<p>достовірним джерелом інформації про електроустановку та її дозволені (договірні) потужності відпуску/відбору (за умови впровадження такого терміну) потужність. За необхідності ОСП може доробити додаток до договору про надання послуг з передачі в частині доповнення його величиною потужності власних потреб, яка буде зазначатися на підставі відповідного паспорту точки передачі. ОСП не формує паспорти точок розподілу та не здійснює приймання обладнання виробників в мережах розподілу, отже не може самостійно визначати технічні параметри електроустановки для таких виробників. Обов'язковими документами для укладення договору про надання послуг з передачі е/е є зокрема договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі та виробника про надання послуг з розподілу з додатками (зокрема паспортом точки з розподілу).</p> <p>Дублює норму, визначену в пункті 1.11.</p> <p>Крім того не зрозуміло, чому відпуск в мережу ОСП, а відбір із мережі ОСП.</p>	
--	--	--	--	--	--

6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
45.	п. 6.10 глави 6 розділу XI	Відсутній
<p>6.10. У разі приєднання електроустановок субвиробника (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається з кожним виробником електричної енергії незалежно від величини, встановленої такими виробниками електричної енергії генеруючих установок, та/або величини, дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>		
<p>6.10. У разі приєднання електроустановок субвиробника (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається з кожним виробником електричної енергії незалежно від величини, встановленої такими виробниками електричної енергії генеруючих установок, та/або величини, дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>		
<p>Даний пункт суперечить п. 6.2, 6.6, 6.7 цього ж розділу. Оскільки укладення договорів з диспетчерського управління здійснюється з всіма виробниками без винятку типів електроустановок яких відповідають В, С, Д. Укладення договору, що не передбачає подальше ведення розрахунків за ним в нормативно-правовій базі – є нічим іншим окрім як не передбачає надання послуг за договором. Для забезпечення укладення договорів з «субвиробниками» (зазначений термін відсутній в КСП) достатньо наявних норм глави 6 розділу XI КСП. У випадку необхідності забезпечення укладення договорів з диспетчерського управління для виробників електроустановок яких відповідають типу А, такі правки слід вносити до пунктів, розгляд яких не передбачений цим проектом змін. Крім цього (як правило) такі виробники не є ліцензіатами за винятком «зеленої» генерації, та з метою забезпечення укладення такими виробниками договорів слід передбачати порядок укладення, зобов'язання з укладення зокрема для виробників, відповідальність</p>		

				за не укладення та термінів виконання в регуляторному акті. В іншому випадку укладення таких договорів для чинних ур буде вільним волевиявленням та створюватиме дискримінаційний підхід в частині розрахунків послуг.
<div>Додаток 1 (тип А) до Кодексу системи передачі ЗАЯВА про приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, до системи передачі (типова форма) (викласти у новій редакції)</div>				Загальне зауваження. Пропозиція замінити «відокремлений підрозділ» на «підрозділ» у відповідних відмінках по тексту додатку 1, оскільки відокремлені підрозділи ліквідовано.
46.	Існуюча редакція	Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці)		
<div>Додаток 1 (тип Б) до Кодексу системи передачі ЗАЯВА про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма) (викласти у новій редакції)</div>				Загальне зауваження. Пропозиція замінити «відокремлений підрозділ» на «підрозділ» у відповідних відмінках по тексту додатку 1, оскільки відокремлені підрозділи ліквідовано.
47.	Існуюча редакція	Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці)		
<div>Додаток 1 (тип В) до Кодексу системи передачі</div>				Загальне зауваження. Пропозиція замінити «відокремлений підрозділ» на

ЗАЯВА про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі (типова форма) (викласти у новій редакції)				«підрозділ» у відповідних відмінках по тексту додатку 1, оскільки відокремлені підрозділи ліквідовано.
48.	Існуюча редакція	Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці)		
Додаток 3 (тип А) до Кодексу системи передачі ДОГОВІР про приєднання електроустановок до системи передачі (викласти у новій редакції)				
49.	Існуюча редакція	Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці) 3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем виконання проектної документації, після визначених Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави. Строк надання послуги з приєднання об'єкта Замовника визначається з урахуванням визначених відповідно до проектно-кошторисної документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення	3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем виконання проектної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави. Строк надання послуги з приєднання об'єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проектно-кошторисної документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення	Виправлення назви сторони договору
				Приведення у відповідність до визначень передбачених нормами проектування, де на сьогодні відсутнє поняття проектно-

		<p>процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проектної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт.</p> <p>...</p> <p>3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від _____ № _____, які є додатком до цього Договору, проектну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов'язань за цим пунктом є підписаний Сторонами Зі сторони Виконавця-послуг відповідний акт приймання-передачі такої проектної документації.</p> <p>...</p> <p>3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець послуг створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг.</p> <p>3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього</p>	<p>процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проектної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт.</p> <p>...</p> <p>3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від _____ № _____, які є додатком до цього Договору, проектну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов'язань за цим пунктом є підписаний Сторонами Зі сторони Виконавця-послуг відповідний акт приймання-передачі такої проектної документації.</p> <p>...</p> <p>3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець послуг створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг.</p> <p>3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього</p>	<p>кошторисна, а коректно проектна документація.</p> <p>Акт підписується з двох сторін</p> <p>Виправлено найменування сторони договору</p>
--	--	--	--	--

		<p>приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання Договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник не ініціював розірвання Договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Договору не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг відповідно до чинного законодавства.</p> <p>...</p> <p>4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).</p> <p>Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка</p>	<p>Договору, якщо він ініціював розірвання Договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. Повернення коштів здійснюється протягом 30 календарних днів після укладання додаткової угоди про розірвання цього Договору на розрахунковий рахунок Замовника зазначений в цьому Договорі.</p> <p>У разі якщо замовник не ініціював розірвання Договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Договору не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі відповідно до чинного законодавства.</p> <p>...</p> <p>4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).</p> <p>Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної</p>	<p>3 метою врегулювання порядку повернення коштів</p> <p>Пропонується врегулювати можливість використання коштів ОСП аналогічно як і в договорі про бронювання потужності, оскільки Методика не містить положень, що врегульовують зазначене питання</p>
--	--	--	--	--

		<p>буде визначена відповідно до проектної документації.</p> <p>Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 квт замовленої до приєднання потужності.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання складає _____ євро.</p> <p>Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.</p> <p>...</p> <p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p>	<p>документації. Валютою Договору є національна валюта - гривня.</p> <p>Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 квт замовленої до приєднання потужності.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання складає _____ євро. Оплата здійснюється у гривнях, у безготівковій формі на поточний рахунок Виконавця послуг.</p> <p>Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.</p> <p>...</p> <p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. За порушення строків виконання грошових зобов'язань Замовник сплачує Виконавцю послуг пеню у розмірі половини облікової ставки НБУ, з яких допущено прострочення виконання, за кожний день прострочення, але не більше</p>	<p>3 метою забезпечення однозначного розуміння порядку розрахунків між сторонами</p> <p>3 метою приведення у відповідність до загальної практики укладання договорів</p>
--	--	---	---	--

		<p>... 8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути продовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:</p> <p>зобов'язань, визначених пунктами 3.2.1 та 3.2.2 пункту 3.2 глави 3 цього Договору,</p> <p>оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,</p> <p>надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва Замовника.</p>	<p>подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>... 8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути продовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:</p> <p>зобов'язань, визначених пунктами 3.2.1 та 3.2.2 пункту 3.2 глави 3 цього Договору,</p> <p>оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,</p> <p>надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва Замовника.</p>	Приведення у відповідність до коректного посилення положення договору
<p>Додаток 3 (тип Б) до Кодексу системи передачі ДОГОВІР</p> <p>про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (викласти у новій редакції)</p>				
50.	Існуюча редакція	<p>Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці)</p> <p>3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності</p>	<p>3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності</p>	

		забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем проектної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави.	до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем послуг проектної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави.	Виправлення назви сторони договору
	Строк надання послуги з приєднання об'єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проектно- кошторисної документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проектної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт.	Строк надання послуги з приєднання об'єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проектно- кошторисної документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проектної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт.	Приведення у відповідність до визначень передбачених нормами проектування, де на сьогодні відсутнє поняття проектно-кошторисна, а коректно проектна документація.	
	
	3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від _____ № _____, які є додатком до цього Договору, проектну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов'язань за цим пунктом є підписаний Сторонами зі сторони-Виконавця-послуг відповідний акт приймання-передачі такої проектної документації.	3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від _____ № _____, які є додатком до цього Договору, проектну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов'язань за цим пунктом є підписаний Сторонами зі сторони-Виконавця-послуг відповідний акт приймання-передачі такої проектної документації.	Акт підписується з двох сторін	

			<p>3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець послуг створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг.</p> <p>3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання Договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.</p> <p>Повернення коштів здійснюється протягом 30 календарних днів після укладання додаткової угоди про розірвання цього Договору на розрахунковий рахунок Замовника зазначений в цьому Договорі.</p> <p>У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Договору не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі відповідно до чинного законодавства.</p> <p>...</p>	<p>Виправлено найменування сторони договору</p> <p>3 метою врегулювання порядку повернення коштів</p> <p>Пропонується врегулювати можливість використання коштів ОСП аналогічно як і в договорі про бронювання потужності, оскільки Методика не містить положень, що врегульовують зазначене питання</p>
--	--	--	--	--

		<p>...</p> <p>4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проектної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).</p> <p>Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проектної документації. Валютою Договору є національна валюта - гривня.</p> <p>Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання складає _____ євро.</p> <p>Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.</p> <p>У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то</p>	<p>3 метою забезпечення однозначного розуміння порядку розрахунків між сторонами</p>
		<p>...</p> <p>4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проектної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).</p> <p>Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проектної документації. Валютою Договору є національна валюта - гривня.</p> <p>Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання складає _____ євро. Оплата здійснюється у гривнях, у безготівковій формі на поточний рахунок Виконавця послуг.</p> <p>Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.</p> <p>У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то</p>	<p>3 метою забезпечення однозначного розуміння порядку розрахунків між сторонами</p>

		<p>кошти, сплачені Замовником як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти не включаються в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.</p> <p>Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику в разі розірвання Договору.</p> <p>...</p> <p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. За порушення строків виконання грошових зобов'язань Замовник сплачує Виконавцю послуг пеню у розмірі половини облікової ставки НБУ, з яких допущено прострочення виконання, за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>...</p>	<p>кошти, сплачені Замовником як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти не включаються в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.</p> <p>Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику в разі розірвання Договору.</p> <p>...</p> <p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. За порушення строків виконання грошових зобов'язань Замовник сплачує Виконавцю послуг пеню у розмірі половини облікової ставки НБУ, з яких допущено прострочення виконання, за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>...</p>	<p>3 метою приведення у відповідність до загальної практики укладання договорів</p>
--	--	---	---	---

		<p>8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути продовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:</p> <p>зобов'язань, визначених пунктами 3.2.1 та 3.2.2 пункту 3.2 глави 3 цього Договору,</p> <p>оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,</p> <p>надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва Замовника.</p>	<p>8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути продовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:</p> <p>зобов'язань, визначених пунктами 3.2.1 та 3.2.2 пункту 3.2 глави 3 цього Договору,</p> <p>оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,</p> <p>надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва Замовника.</p>	<p>Приведення у відповідність до коректного посилення положення договору</p>
<p>Додаток 3 (тип В)</p> <p>до Кодексу системи передачі</p> <p>ДОГОВІР</p> <p>про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі (типова форма)</p> <p>(викласти у новій редакції)</p>				
51.	Існуюча редакція	<p>Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці)</p> <p>3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем проектної документації, після</p>	<p>3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем</p>	

	виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави. Строк надання послуги з приєднання об'єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проектно-кошторисної документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проектної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт.	послуг проектування, виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави. Строк надання послуги з приєднання об'єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проектно-кошторисної документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проектної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт.	Виправлення назви сторони договору
	3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від _____ № _____, які є додатком до Договору, проектну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов'язань за цим пунктом є підписаний Сторонами Зі сторони Виконавця послуг відповідний акт приймання-передачі такої проектної документації.	3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від _____ № _____, які є додатком до цього Договору, проектну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов'язань за цим пунктом є підписаний Сторонами Зі сторони Виконавця послуг відповідний акт приймання-передачі такої проектної документації.	Акт підписується з двох сторін
	

					Виправлено найменування сторони договору
					3 метою врегулювання порядку повернення коштів
					Пропонується врегулювати можливість використання коштів ОСП аналогічно як і в договорі про бронювання потужності, оскільки Методика не містить положень, що врегульовують зазначене питання
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...
					...

		<p>4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проектної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).</p> <p>Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проектної документації. Валютою Договору є національна валюта - гривня.</p> <p>Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання складає _____ євро.</p> <p>Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.</p> <p>...</p> <p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1</p>	<p>4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проектної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).</p> <p>Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проектної документації. Валютою Договору є національна валюта - гривня.</p> <p>Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання складає _____ євро. Оплата здійснюється у гривнях, у безготівковій формі на поточний рахунок Виконавця послуг.</p> <p>Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.</p> <p>...</p> <p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі</p>	<p>3 метою забезпечення однозначного розуміння порядку розрахунків між сторонами</p>
--	--	--	--	--

		<p>відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>...</p> <p>8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути продовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:</p> <p>зобов'язань, визначених пунктами 3.2.1 та 3.2.2 глави 3 цього Договору,</p> <p>оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,</p> <p>надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва Замовника.</p>	<p>0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. За порушення строків виконання грошових зобов'язань Замовник сплачує Виконавцю послуг пеню у розмірі половини облікової ставки НБУ, з яких допущено прострочення виконання, за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>...</p> <p>8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути продовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:</p> <p>зобов'язань, визначених пунктами 3.2.1 та 3.2.2 пункту 3.2 глави 3 цього Договору,</p> <p>оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,</p> <p>надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва Замовника.</p>	<p>3 метою приведення у відповідність до загальної практики укладання договорів</p> <p>Приведення у відповідність до коректного посилення на положення договору</p>
<p>Додаток 5</p> <p>до Кодексу системи передачі</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p>				

про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління			
13. Термін дії Договору			
52.	<p>13.4. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна із Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі анулювання ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності, з дати прийняття відповідного рішення про анулювання ліцензії, та/або припинення державної реєстрації суб'єкта господарювання, що є стороною цього Договору. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили про розірвання цього Договору.</p>	<p>13.4. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна із Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі припинення дії анулювання ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності, з дати прийняття відповідного рішення про припинення дії анулювання ліцензії, та/або припинення державної реєстрації суб'єкта господарювання, що є стороною цього Договору. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>	
<p align="center">Додаток 6 до Кодексу системи передачі ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з передачі електричної енергії</p>			
14. Термін дії Договору			
53.	<p>14.3. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна із Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі анулювання ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності, з дати прийняття відповідного рішення про анулювання ліцензії, та/або припинення державної реєстрації. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>	<p>14.3. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна із Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі припинення дії анулювання ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності, з дати прийняття відповідного рішення про припинення дії анулювання ліцензії, та/або припинення державної реєстрації.</p>	

		дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.	реєстрації. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.		
		<p>(новий додаток) Додаток 15 16 до Кодексу системи передачі ЗАЯВА про бронювання потужності (типова форма)</p>			
54.	Додаток к 15	Відсутній	В редакції додатку 15 16 (див. додатки до таблиці)		<p>Пропозиція змінити нумерацію додатків 15, 16, 17 на відповідно 16, 17, 18 враховуючи наявність додатку 15 до КСП, затвердженого постановою від 06.05.2025 № 678 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».</p> <p>Загальне зауваження.</p> <p>Пропозиція замінити «відокремлений підрозділ» на «підрозділ» у відповідних відмінках по тексту додатку 15, оскільки відокремлені підрозділи ліквідовано.</p>
				Уточнення нумерації додатку	Уточнення нумерації додатку
					Уточнення нумерації додатку
55.	Додаток к 16	Відсутній	В редакції додатку 16 17 (див. додатки до таблиці)		Уточнення нумерації додатку
56.			2.4. Замовник бронювання потужності має право:	2.4. Замовник бронювання потужності має право:	Пропозиція пункт 2.4 замінити «Замовник бронювання потужності» на «Замовник». Див.

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

			реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі.	умовного зберігання (ескроу) замовника бронювання потужності зараховуються на рахунок оператора системи передачі протягом 20 календарних днів.	Для забезпечення формалізації процесу перерахування коштів з ескроу-рахунку та рахунок ОСП
			<div>(новий додаток) Додаток 17-18 до Кодексу системи передачі ТЕХНІЧНЕ РІШЕННЯ щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (типова форма)</div>		Уточнення нумерації додатку
57.	Додаток к 17	Відсутній			Уточнення нумерації додатку

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)

Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проекту постанови	Пропозиції та зауваження НК «Укренерго» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
II. Терміни та визначення			
транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;	транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших споживачам користувачів електричної енергії та/або ОСР;		
нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень та в інших випадках, визначених цим Кодексом	нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, та в інших випадках, визначених цим Кодексом.		
номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна доготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна доготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації		
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			



<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>...</p>	<p>4.1.2.</p> <p>...</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,</p> <p>строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,</p> <p>права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних</p>
--	--

<p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 	<p>робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії.</p> <p>Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника; 9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії; <p>...</p>	
<p>4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та</p>	<p>4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.</p> <p>4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p>	

малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:	До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:
електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні межі з собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;	електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні межі з собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;
електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні межі з собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).	електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні межі з собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).
...	...
До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:	До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:
електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;	електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;
електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).	електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).
...	...
4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.	4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб'єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.
З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта	З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта

	<p>господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб'єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСП, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проекту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСП технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж – щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання</p>
	<p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж – щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником</p>
	<p>Уточнення для розуміння кому надаються технічні вимоги.</p>

	<p>виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі; 2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів; 3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуг з приєднання; 4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проекту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо); 5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі; 6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної
<p>електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p>	<p>Не зрозумілим є кого мають на увазі під «суб'єкт господарювання», пропонується видалити та замінити на виробника - власника електричних мереж.</p>

	<p>енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>7) замовник має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам;</p> <p>із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).</p> <p>Замовник має погодити з ОСР проектну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;</p> <p>8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуг з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або</p>	<p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР/ОСП та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>із суб'єктом господарювання виробником електричної енергії – власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам;</p> <p>Замовник має погодити з ОСР проектну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної (договірної) до використання потужності у точці приєднання;</p>	<p>Доповнено ОСП оскільки вимоги щодо встановлення технічних засобів мають бути виконані зокрема для виробник - власника мереж оператором якого є ОСП</p> <p>Не зрозумілим є кого мають на увазі під «суб'єкт господарювання», пропонується видалити та замінити на виробника - власника електричних мереж</p>
--	---	---	--

	<p>власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.</p> <p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проектних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР.</p>	<p>власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.</p> <p>Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проектних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення), встановлення технічних засобів контролю електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін з виробником електричної енергії - власником електричних мереж.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР, за умови, що приєднання електроустановок замовника не змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи передачі, що був передбачений у відповідній проектній документації розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок власника електричної мережі або для електростанцій гарантованої потужності відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.</p>	<p>Уточнення щодо необхідності виконання умов про встановлення технічних засобів контролю, зазначених в пп.6) цього пункту.</p> <p>Уточнення щодо якої межі балансової належності</p> <p>Якщо приєднання здійснюватиметься до мережі власника мережі який є СЕС, то його схема видачі не передбачала роботу в нічний час відповідно приєднання генеруючих установок, що здійснюють відпуск 24/7 може призводити до перевантажень окремих елементів мережі як ОСР так і ОСР.</p> <p>Також для електростанцій гарантованої потужності (ТЕС, ТЕЦ) при виконанні розрахунків режимів відповідно до чинних норм проектування береться не встановлена потужність, а потужність відповідно до тривалих режимів їх роботи. Відповідно приєднання нових генеруючих установок до мереж таких виробників без врахування цього факту може призводити до перевантаження елементів мережі як ОСР так і ОСР.</p>
<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p>	<p>4.1.11.1.</p> <p>...</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>...</p>		

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку; ...	3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку; 4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії); ...	
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. Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання. При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів. Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки	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. Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання. При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів. Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки	

<p>в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорії надійності, відстань має визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія за надійністю відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту.</p>	<p>в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільного пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.</p> <p>У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.</p>
--	---

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

	по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності.																																									
4.2. Стандартне приєднання																																										
4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.	4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.																																									
<p>Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.</p> <p>Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:</p>																																										
<table><tr><td>Ступінь</td><td>Рівень напруги в точці приєднання, кВ</td><td>Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт</td><td>Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А</td></tr><tr><td rowspan="2">I ступінь</td><td>0,23</td><td>5</td><td>25</td></tr><tr><td>0,4</td><td>5</td><td>10</td></tr><tr><td rowspan="6">II ступінь</td><td>0,23</td><td>7</td><td>32</td></tr><tr><td>0,23</td><td>8</td><td>40</td></tr><tr><td>0,23</td><td>10</td><td>50</td></tr><tr><td>0,4</td><td>8</td><td>16</td></tr><tr><td>0,4</td><td>10</td><td>20</td></tr><tr><td>0,4</td><td>13</td><td>25</td></tr><tr><td rowspan="3">III ступінь</td><td>0,4</td><td>16</td><td>32</td></tr><tr><td>0,4</td><td>20</td><td>40</td></tr><tr><td>0,4</td><td>25</td><td>50</td></tr></table>			Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А	I ступінь	0,23	5	25	0,4	5	10	II ступінь	0,23	7	32	0,23	8	40	0,23	10	50	0,4	8	16	0,4	10	20	0,4	13	25	III ступінь	0,4	16	32	0,4	20	40	0,4	25	50
Ступінь	Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт	Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А																																							
I ступінь	0,23	5	25																																							
	0,4	5	10																																							
II ступінь	0,23	7	32																																							
	0,23	8	40																																							
	0,23	10	50																																							
	0,4	8	16																																							
	0,4	10	20																																							
	0,4	13	25																																							
III ступінь	0,4	16	32																																							
	0,4	20	40																																							
	0,4	25	50																																							

IV ступінь	0,4	30	63
	0,4	40	80
	0,4	50	100

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

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

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

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

<p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:</p> <p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.</p> <p>4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:</p> <p>розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;</p> <p>...</p>	
<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника</p> <p>потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	<p>4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:</p> <p>першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;</p> <p>другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;</p> <p>четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.</p> <p>Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.</p> <p>...</p>	
<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати,</p>	<p>4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати,</p>	

<p>визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p>	<p>визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p>
<p>визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.</p> <p>У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.</p>	<p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови</p>

	<p>Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.</p>	
4.3. Нестандартне приєднання		
<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p>	<p>4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону</p>	<p>Розділ описує процедуру нестандартного приєднання та укладення договору між ОСР та замовником термін дії якого не може визначати (у всіх випадках) ОСП.</p>

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

<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проектної документації, проектна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з</p>	
<p>4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проектування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проектної документації, проектна документація повторно надається на узгодження до ОСР;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з</p>	

<p>приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення</p>	<p>приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проектної документації;</p> <p>залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення</p>
--	--

	<p>розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року</p> <p>№ 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.</p>	
<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проектування ним лінійної частини приєднання всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>	<p>4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проектування ним лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника.</p>	
	<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж,</p>	

	<p>будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених Договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок</p>	
--	---	--

	<p>і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєкту документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до</p>
--	---

	<p>договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p>
--	---

	Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.	
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж		
<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил).</p> <p>...</p>	<p>4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання та/або виконання будівельних робіт зі створення потужностей, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил).</p> <p>Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.</p> <p>...</p>	
<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p>	<p>4.4.2.</p> <p>....</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням згідно з вимогами цього пункту Кодексу місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>...</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються</p>	

	<p>технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.</p> <p>Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено: схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки); місце розташування об'єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;</p> <p>прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.</p> <p>Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.</p> <p>Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі: приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;</p> <p>приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних</p>	
--	---	--

<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	<p>мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p> <p>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.</p>	
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням; електронною поштою, факсом; через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви - протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	
<p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p>		

<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p> <p>У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проект відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.</p> <p>У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p>	
<p>4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.</p>	<p>4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим</p>

<p>Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p>	<p>Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p> <p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</p> <p>Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди.</p> <p>Замовник зобов'язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.</p> <p>Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить</p>
--	--

<p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	
<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	<p>4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</p>	
<p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p>	<p>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.</p> <p>Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.</p>	
<p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	<p>Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.</p>	
<p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна</p>	<p>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна</p>	

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

<p>4.5.10. Замовник та/або інший заінтересований суб'єкт має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p> <p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:</p> <p>повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;</p> <p>або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиленням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.</p> <p>ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду</p>
--	--

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

<p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання ОСР не несе жодних зобов'язань по укладенню договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладенню договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі об'єднуваної незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її об'єднування.</p>	<p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладенню договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі об'єднуваної незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її об'єднування.</p>
<p>У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання ОСР не несе жодних зобов'язань по укладенню договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.</p> <p>У разі об'єднуваної незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її об'єднування.</p>	<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються об'єднувані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо</p>

<p>проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.</p> <p>Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.</p>	
<p>4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію</p>		
<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p> <p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проектування</p>	

	обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.		
	4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі		
4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.	4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.		
	4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики		
4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюються ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.	4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюються ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.	4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюються ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.	<p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.</p> <p>Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, технологічній карті зазначаються рівень напруги;</p>
			<p>Пропозиція не вживати термін «технологічна карта» з метою нерозголошення чутливої інформації по об'єктах критичної інфраструктури, а також привести у відповідність до Закону України від 14.01.2025 № 4213-IX (зміни передбачені абзацами сорок четвертим - шістдесят першим підпункту 7 пункту 13 розділу I цього Закону).</p>

<p>протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p>	<p>протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників.</p>	<p>протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.</p> <p>За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <p>топологію мереж;</p> <p>межі охоронних зон електричних мереж;</p> <p>технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);</p> <p>додатково для трансформаторних підстанцій:</p> <p>кількість трансформаторів;</p> <p>тип та номінальна потужність трансформаторів;</p> <p>інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;</p> <p>додатково для ліній електропередачі:</p> <p>протяжність лінії;</p> <p>нумерація опор;</p> <p>переріз та кількість провідників у фазі.</p>	<p>Редакційна правка.</p>
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача-Користувача</p>			
<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР.</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p>	<p>4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p>	

...	<p>3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.</p> <p>Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії в електричній мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>...</p>	
<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установи споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установи третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установи з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установи з можливістю</p>	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установи споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установи третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення активним споживачем генеруючої установи з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі</p>	

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

	<p>перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		
<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установи у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установи, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установи з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання генеруючої установи.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установи через особистий кабінет споживача на офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установи.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установи, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установи потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установи у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установи у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установи, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установи з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установи.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установи через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установи.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установи, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установи потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установи у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установи у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з</p>	<p>4.12.5. У разі встановлення генеруючої установи у власних електричних мережах виробника, активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з</p>		

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

<p>напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність відпуск електричної енергії з мереж виробника в Україні, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p>	<p>напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника; якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує задоволеної до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установи, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник</p>
--	--

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