



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Про надання пропозицій до проекту
Постанови НКРЕКП, що має ознаки
регуляторного акту

ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку в установленому порядку опрацьовано проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», оприлюднений 03 листопада 2023 року.

Пропозиції до даного проекту Постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, викладено в додатку до цього листа та надано на електронну адресу kichkovskyi@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», що має ознаки регуляторного акта на 4 арк. в 1 прим.

Директор з комерційного обліку
Карпенко О.В.

Биков А.О.
(044)249-13-35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA531006046BC00

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 29.06.2023 18:41:37 по 27.06.2024 18:41:37

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/61039

від 13.11.2023

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
II. Терміни та визначення		
2.1. встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - підтверджена технічною документацією або технічним паспортом номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування генеруючої установки, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою (у разі наявності інверторного устаткування), або номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори тощо), призначеного для виробництва електричної енергії (у разі відсутності інверторного устаткування);	встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - підтверджена технічною документацією або технічним паспортом електрогенеруючого обладнання номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування генеруючої установки, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою (у разі наявності інверторного устаткування), або номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори тощо), призначеного для виробництва електричної енергії (у разі відсутності інверторного устаткування);	Уточнення. Діюче визначення в КСР. Встановлена потужність генеруючої установки - номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори, фотоелектричні панелі тощо), призначеного для виробництва електричної енергії, яка підтверджена технічною документацією або технічним паспортом електрогенеруючого обладнання;
Пропозиції не надавались	Доповнити п.2.1. новим визначенням в наступній редакції. Максимальна потужність генеруючої установки - максимальна довготривала активна потужність, з якою генеруюча установка технічно спроможна здійснювати виробіток/відпуск електричної енергії. Максимальна потужність не повинна бути більшою ніж на 10% від встановленої потужності генеруючої установки при цьому час роботи генеруючої установки в такому режимі не повинен перевищувати 1 годину протягом доби.	З метою контролю погодинних даних комерційного обліку за параметром виробіток/відпуск е/е для виробників електричної енергії, електрогенеруюче обладнання яких працює з перевищенням номінальної активної електричної потужності.
Пропозиції не надавались	Абзац другий пункту 4.5.11 доповнити. 4.5.11. ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі - реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має:	На етапі приєднання до мереж оператор системи розподілу надає заявнику послуг відповідний EIC-код площадки комерційного обліку для

8. 9. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

Заходи із створення потужності:

_____;

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

_____;

Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

_____.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо:

_____.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

_____.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

_____.

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):

_____.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

_____.

1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо:

<div>1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:</div> <div>1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:</div> <div>1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</div> <div>2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:</div>																				
<div>Додаток 4</div> <div>до Кодексу систем розподілу</div> <div>ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок</div>																				
<div>Пропозиції не надавались</div>	<div>6. Точка приєднання</div> <div></div> <div>(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)</div> <div></div> <div>(опори, комірки)</div> <div>Після п.6. доповнити новим п.7. в наступній редакції</div> <div>7. ЕІС-код площадки комерційного обліку</div> <div> <table border="1"> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> </table> </div> <div>7. 8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.</div>																			<div>Коментар надано вище п.7 діючої редакції вважати п.8.</div>

ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД

вул. Маршала Бірюзова, 17, м.Полтава, 36007
тел.: (0532) 51 95 55, факс: (0532) 51 95 69
e mail: pmez@kernel.ua, www.kernel.ua

№ 2023000382

від 13.11.2023

**Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Ущатовському К.В.**
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських
(Смоленська), 19
Телефон: +380 (44) 204-48-27
Електронна пошта: box@nerc.gov.ua
kichkovskyi@nerc.gov.ua

ПРАТ "ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП" (код ЄДРПОУ 00373907) направляє зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», який був опублікований 03 листопада 2023 року (згідно Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП).

**Директор
ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»**

Є.В. Ніколаєв

Підготував:
Лебедінська В.В.
тел. 050-495-76-09

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на</p>	<p>Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</p>	<p>Перший абзац п. 4.1.11 протирічить першому абзацу п.4.1.11.1</p>

<p>напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається;</p> <p>...</p>	<p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається;</p> <p>...</p>	
<p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p> <p>....</p>	<p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p> <p>....</p>	<p>помилка: <i>та</i> замінити на <i>або</i></p>
<p>4.12.1 Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу</p>	<p>4.12.1 Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в</p>	<p>помилка: <i>установок</i>, а не <i>установ</i></p>

<p>ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p>	<p>електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання</p>	
--	--	--

<p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p>	<p>пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому</p>	
--	--	--

	числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.	
--	---	--

«_____» _____ 20____ року

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Ущатовському Костянтину
Валерійовичу
03680, м.Київ, вул. Смоленська 19

№349 від 08.11.2023 року

щодо подання пропозицій до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

Користуючись нагодою, хочемо від імені усіх працівників Групи компаній KNESS висловити повагу та вдячність за всі ті зусилля, які робить Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) в цей час випробувань для забезпечення стабільного функціонування електроенергетичної системи України.

НКРЕКП оприлюднила Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (далі – Проект постанови), якими визначено термін активний споживач, визначено права активних споживачів щодо встановлення генеруючих установок та або установок зберігання енергії та особливості реалізації такого права тощо, враховуючи важливість даних змін пропозиції та просимо розглянути їх на громадських обговореннях.

Додаток 1 - Пропозиції ТОВ“НЕСС Енерджі”

Директор



Кравчук С.В.

Порівняльна таблиця до Проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо активних споживачів)

Редакція НКРЕКП	Пропозиції	Обґрунтування
<p>встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - підтверджена технічною документацією або технічним паспортом номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування генеруючої установки, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою (у разі наявності інверторного устаткування), або номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори тощо), призначеного для виробництва електричної енергії (у разі відсутності інверторного устаткування)</p> <p>дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;</p> <p>зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;</p>	<p>зміна технічних параметрів - збільшення 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 непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи</p>	<p>Відповідно до Закону Про альтернативні джерела енергії, Стаття 9-6</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Зміна ж технічних параметрів</p>

	відповідно до цього Кодексу;	є підставою для проведення процедури приєднання. Отже може вважатись зміною технічних параметрів тільки перевищення понад 50% від дозволеної до використання потужності і не для всіх категорій споживачів. Зокрема для споживачів, які мають генеруючі електроустановки, що працюють за зеленим тарифом мають дозволу до відпуску потужність такою, що дорівнює дозволеним для використання.
<p>4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі.</p> <p>...</p> <p>8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника</p> <p>9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p>		
<p>4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>...</p> <p><i>пункт 4.1.5 доповнити двома новими абзацами такого змісту:</i></p> <p>Електроустановки, призначені для виробництва</p>		

<p>електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.</p> <p>До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p>		
<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p>	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p>	<p>Вилучення виробників з кола суб'єктів, до мереж яких можна приєднувати електроустановки замовників, унеможливило приєднання УЗЕ до внутрішніх мереж виробника так, щоб ця УЗЕ повноцінно працювала на ринку без обмежень по відбору потужності з мережі, а не тільки від згенерованої виробником енергії. Така УЗЕ може бути як власністю виробника, так і іншого суб'єкту. Крім того, тільки на ОУЗЕ розповсюджується правило сальдування розподілу. Відсутність такої можливості створює штучні перепони для розвитку гнучкості в енергосистемі.</p> <p>Дуже важкий для “розкодування” текст. З контексту підпунктів 4.1.11.1 та 4.1.11.2 стає зрозумілом,</p>

<p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та</p>	<p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю</p>	<p>що суб'єктом господарювання в межах даного пункту вважаються тільки споживачі. Власниками мереж тут вважаються всі інші, крім споживачів, ОСР та виробників. Виключенням отримуємо, що це можуть бути тільки ОУЗЕ або якісь власники мереж, які не є учасниками ринку? Але ж власники мереж, які є ОУЗЕ, виробниками та споживачами також є суб'єктами господарювання.</p> <p>Обмеження потужності УЗЕ, що приєднується до іншого власника мереж (при наявності в нього дозволеної потужності) є необґрунтованою перепорою розвитку систем зберігання енергії, які є вкрай необхідні для ОЕС</p>
--	---	---

<p>напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в</p>	<p>до 4 20 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії та/або зберігання енергії</p>	<p>України. Економіка роботи УЗЕ вимагає зменшення капітальних витрат на спорудження, оскільки саме вони є основою собівартості їх послуг. Приєднання до існуючих власників мереж дає можливість використовувати вже існуючі трансформаторні потужності існуючих власників мереж. Наразі в аналогічних випадках в моделі активного споживача та третіх осіб, що приєднуються до активного споживача не існує таких обмежень. Крім того, агрегування також обмежує лише одиниці генерації до 20 МВт, а УЗЕ не обмежує. Вважаємо що не існує регуляторних, юридичних чи організаційних перешкод для розкриття можливості приєднання УЗЕ потужністю до 20 МВт, проте є штучна перешкода яка обмежує потенційний розвиток гнучкості енергосистеми.</p> <p>УЗЕ як правило працює в окремі періоди часу, отже може використовувати потужність точки приєднання основного споживача в ті періоди часу, які не використовуються таким основним споживачем. Одночасне</p>
--	---	--

<p>мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається.</p> <p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p>	<p>замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 20 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ).</p> <p>У цьому випадку, коли приєднання здійснюється у межах договірної потужності споживання, зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається.</p> <p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та/або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p>	<p>використання одного обсягу потужності точки приєднання двома учасниками ринку збільшує економічну ефективність роботи обох таких учасників ринку.</p> <p>Це пояснення стосується двох випадків з перелічених чотирьох. Наразі це речення йде після крапки, якою закінчується перелік чотирьох випадків. Отже не зрозуміло до якого “цього” випадку воно стосується. Але за змістом воно стосується випадків, за яких приєднання відбувається “в межах” договірної потужності</p> <p><u>Щодо виробників:</u> див. обґрунтування до п.4.1.11. вище. <u>Щодо МСР:</u> Ця концепція протирічить принципам закладеним в розділі 4.9 КСР:</p> <p>4.9. Особливості приєднання електроустановок користувачів до малих систем розподілу</p> <p>4.9.1. Замовник послуги з приєднання МСР до мереж ОСП/ОСР або ОМСР надає фізичним особам-підприємцям або юридичним особам, які мають намір стати користувачами МСР, послугу з приєднання ...</p> <p>Потрібно забезпечити можливість отримання ліцензії до моменту завершення надання послуги приєднання ОМСР своїм користувачам.</p>
--	--	---

<p>4.1.12. Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p> <p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p>		
<p>4.1.35. Величина потужності встановлених у приватному домогосподарстві генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволену до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної <u>Законом України «Про альтернативні джерела енергії»</u>.</p> <p>4.1.35. Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача, окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його</p>		

користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії».		
<p>4.1.40. Послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури, яка має визначатися у проєктній документації на такий об'єкт архітектури. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.</p> <p>Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків та категорія з надійності електропостачання визначаються у проєктній документації на багатоквартирний житловий будинок на основі розрахунку навантаження об'єкта архітектури та вимог державних будівельних норм.</p>		
<p>4.3.3. Строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:</p> <p>...</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 80 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених цим Кодексом).</p>		
4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:		

<p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера проєктувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);</p> <p>6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена проєктна документація на багатоквартирний житловий будинок з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку);</p>		
<p>4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.</p>		
<p>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах</p> <p>4.12.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ:</p> <p>1) з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСН, ОСР та їх користувачів, ОМСР генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСН, ОСР та їх користувачів, ОМСР.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну</p>		

~~мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволену до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.~~

~~Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відновідальності сторін.~~

~~Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.~~

4.12.1. Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:

1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;

2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.

Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволену до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.

Дозволена до відпуску в мережу електрична

<p>потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з присднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Правилами роздрібного ринку. Присднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути присднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Присднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьою особою, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з присднання.</p>	<p>Присднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьою особою, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги</p>	<p>Згідно Статті 9-6 Закону України “Про Альтернативні джерела енергії” Підтвердженням факту та</p>
---	--	---

<p>Будівництво генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності.</p> <p>Технічна експлуатація генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.»</p> <p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки) забезпечує виконання таких технічних вимог:</p> <p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>...</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>з приєднання. Будівництво генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням чинного законодавства у сфері містобудівної діяльності.</p> <p>Технічна експлуатація генеруючих установок уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.»</p>	<p>дати введення в експлуатацію генеруючої установки активного споживача (крім генеруючої установки приватного домогосподарства або дахових сонячних електростанцій, встановлення яких може здійснюватися без отримання дозвільної документації у сфері будівництва) є виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстрована відповідно до законодавства декларація про готовність об'єкта до експлуатації, або декларація про готовність до експлуатації об'єкта, будівництво якого здійснено на підставі будівельного паспорта.</p>
---	---	---

<p>4.12.3. Про факт встановлення та присднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в <u>додатку 11</u> до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, до відповідної заяви споживачем також додається однолінійна схема присднання (підключення) генеруючої установки з використанням мережевого інвертора.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає <u>пункту 4.12.1</u> цього розділу, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p> <p>4.12.3. Про факт приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу.</p> <p>У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР,</p>		
---	--	--

<p>до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки. ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки. У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p> <p>4.12.4. Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені споживачем – активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у <u>пункті 4.12.2</u> цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p>		
<p>4.12.5. У разі встановлення споживачем генеруючої установки, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою</p>		

генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:

відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволений до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;

величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача)

виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;

відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;

виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.

За результатами обстеження встановленої споживачем, **у тому числі активним споживачем**, генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, **у тому числі активному споживачу**.

<p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах</p> <p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у</p>		

<p>часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>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 УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <ul style="list-style-type: none"> у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання; у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. <p>Особливості використання УЗЕ споживача визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих</p>	<p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих</p>	<p>Для забезпечення економічної доцільності встановлення УЗЕ, потрібно передбачати комбіновані сценарії роботи з зберігання енергії - не тільки з перенесення в часі виробленої власними</p>
--	---	--

<p>установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ, у тому числі</p>	<p>установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск або відбір електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України в точці розподілу, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p>	<p>установками електричної енергії, але й ціновий арбітраж ринкової енергії та участь на балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг. Обмеження можливостей використання УЗЕ стримує розвиток системи зберігання енергії та заважає збільшенню гнучкості енергосистеми.</p> <p>З метою забезпечення економічної доцільності такої роботи необхідно додати норму щодо сальдування розподілу та передачі: “Виробник, який встановив установку зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії на власні потреби генеруючої установки та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії.”</p>
--	--	--

<p>третіх осіб, 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>встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволену до використання потужність споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;</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, у тому числі споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи, за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише 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>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише 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 або через постачальника за механізмом самовиробництва.</p>	<p>3⁻²) активний споживач - споживач, ... що споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію, та/або здійснює діяльність із зберігання енергії, та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попиту відповідно до вимог закону, за умови що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю;</p> <p>Споживач набуває статусу активного споживача одночасно з: укладенням договору купівлі-продажу електричної</p>
--	---	--

		<p>енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>Споживач також набуває статусу активного споживача у разі встановлення 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>Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається між електропостачальником та активним споживачем, яким встановлено генеруючу установку.</p> <p>Отже, механізм самовиробництва може бути реалізований у випадку одночасного встановлення у активного споживача генеруючих установок та УЗЕ</p> <p>Врахована норма Статті 9-6 Закону України “Про альтернативні джерела енергії” стосовно активних споживачів за механізмом самовиробництва, які встановили у власних електричних</p>
	<p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх</p>	

<p>Особливості використання УЗЕ споживача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з</p>	<p>осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p>	<p>мережах та/або мережах третіх осіб УЗЕ одночасно з генеруючими установками.</p> <p>Активний споживач за визначенням продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії та/або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом. Здійснення цієї діяльності вимагає можливості відпуску електричної енергії в мережу в певні періоди часу. При цьому Законом не встановлено обмеження щодо величини потужності відпуску в мережу для активного споживача, який встановив УЗЕ та не працює за механізмом самовиробництва. Отже, величина потужності дозволеної до відпуску в мережу в такому випадку має обмежуватись величиною дозволеної потужності, призначеної для споживання.</p>
---	--	---

розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.

Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.

~~4.13.2. Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач забезпечує виконання таких технічних вимог:~~

4.13.2. Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:

у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб:

...

улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання **(крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи)** раніше збереженої в УЗЕ енергії,

...

у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником **та/або**

<p>активним споживачем:</p> <p>...</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення УЗЕ і— та/або генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</p> <p>...</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ користувачем— Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>		
<p>4.13.3. Про факт встановлення—та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у <u>додатку 12</u> до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути</p>		


<p>приєднано УЗЕ третіх осіб, заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p> <p>4.13.4. Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p>		
<p>4.13.5. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником 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 встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p>		


<p>У разі встановлення УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.</p>		
<p>11.1.1. Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів (в тому числі активних споживачів), електропостачальників, виробників, операторів УЗЕ), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР.</p>		
<p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>		

<p>...</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР, за всією сукупністю споживачів електропостачальника (крім активних споживачів, що встановили УЗЕ), які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ, – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p>		
--	--	--



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЛВІВОбЛЕНЕРГО”**

 **Поштова адреса:**
вул. Сяйво, 10
м. Львів, 79052

 **Юридична адреса:**
вул. Козельницька, 3
м. Львів, 79026
ЄРДПОУ 00131587

 (032) 239-21-13
 (032) 239-21-14
 kanc@loe.lviv.ua
 www.loe.lviv.ua

№ 134-07-6168 від 13.11.2023 р.

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

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

Відповідно до повідомлення від 03.11.2023р., що оприлюднене на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) направляємо Вам пропозиції щодо проекту постанови «Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу» (щодо активних споживачів).

Просимо Вас врахувати надані ПрАТ «Львівобленерго» пропозиції.

Додаток:

- Пропозиції щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу

Директор з комерційного обліку

Андрій СКРИПНИК

Виконавець: О. Пастернак, (032)239-22-91



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=173965134&sSecret=55d87a06-9de5-4027-a926-48f1872cd451>
[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=173965134&sSecret=55d87a06-9de5-4027-a926-48f1872cd451)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p>	<p>Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в</p>	<p>1. Пропонуємо уточнення цього пункту для попередження двоякого трактування в частині встановлення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Побутові та малі непобутові споживачі – згідно дозволеної до споживання потужності; - Всі інші споживачі – в межах 50 % від дозволеної до споживання електричної потужності. <p>2. Пропонуємо Кодексом передбачити єдиний дієвий механізм контролю за дотримання споживачами величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача, оскільки в такому разі споживач буде нести фінансову відповідальність за перевищення дозволеної до відпуску потужності, а таке перевищення буде зафіксоване відповідними засобами комерційного обліку електричної енергії.</p>

<p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у</p>	<p>мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного побутового споживача за механізмом самовиробництва та малого непобутового споживача за механізмом самовиробництва, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>У випадку виявлення одномоментного перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності, загальний обсяг відпуску електричної енергії в мережу оператора системи протягом розрахункового періоду (календарного місяця), в якому мало місце перевищення дозволеної до відпуску в електричну мережу потужність активного споживача, не враховується при складенні балансу електричної енергії за площиною вимірювання активного споживача та не враховується при розрахунках електропостачальників згідно з укладеними договорами купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва та договорами про постачання електричної енергії на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем</p>	<p>Аналогічну норму пропонуємо передбачити в Правилах роздрібного ринку електричної енергії та у Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї (в проектах постанов, що оприлюднені на сайті НКРЕКП подібні норми, які встановлюють відповідальність споживача - відсутні).</p>
---	--	--

сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.	та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.	
---	--	--



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

Ущиповському К.В.

*№ 05/11-2023
від 13.11.2023*

***Щодо пропозицій до проєкту
постанови НКРЕКП***

Шановний Костянтині Валерійовичу!

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА) висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

02 листопада та 03 листопада 2023 року на офіційному веб-сайті Регулятора з метою отримання зауважень та пропозицій оприлюднено проєкти актів, що мають ознаки регуляторних актів, а саме:

проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»;

проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Проєкти зазначених актів розроблено відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» від 30.06.2023 р. № 3220-IX у зв'язку з необхідністю реалізації положень статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії», статті 9-6 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», що стосуються права третіх осіб встановлювати генеруючі установки та установки зберігання енергії у мережах соживачів (активних споживачів) та особливості реалізації такого права тощо.

ЄУЕА опрацьовані проєкти зазначених документів та підготовлено пропозиції до них у форматі дос за формою, визначеною Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Заздалегідь дякуємо за розгляд нашого звернення та підтверджуємо готовність взяти участь в обговоренні наданих пропозицій для конструктивного вирішення проблемних питань у зручний для НКРЕКП час.

Додатки до цього листа:

Додаток 1 – пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» - на 19 арк.;

Додаток 2 – пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» - на 26 арк.

З повагою,

Свідерська А.
Т.в.о. Директора ЄУЕА



Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):

Адреса: вул. Дорогожицька 3, UNIT City, корпус В9, каб. 5, м. Київ, Україна, 04112

Тел.: +38 095 331 00 10

e-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо активних споживачів), що має ознаки регуляторного акта

№ п.	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
IV. Порядок приєднання до систем розподілу 4.1. Загальні положення			
4.1.2.	<p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p>	<p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p>	Редакційне уточнення

	<p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання,-;</p> <p>9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> <p>12) приєднання електроустановок до МСР.</p>	<p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання,-;</p> <p>9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача;</p> <p>10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> <p>12) приєднання електроустановок до МСР.</p>	
	<p>4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.</p> <p>Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами</p>		

	<p>для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.</p> <p>До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p>		
4.1.11	<p>Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p>	<p>Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення</p>	<p>Пропонується залишити у чинній редакції порядок погодження споживачем приєднання електроустановок замовників (третіх осіб) на напрузі приєднання власних струмоприймачів споживача, у межах договірної потужності цього споживача не лише у випадках приєднання замовником електроустановок споживання, а також й інших видів електроустановок замовника.</p> <p>Оскільки, якщо приєднання замовника не підпадатиме під п. 4.1.12 (приєднання генеруючих установок та УЗЕ третіх осіб), то замовник взагалі позбавляється можливості приєднатись до мереж споживача.</p>

	<p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається;</p> <p>.....</p>	<p>величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається;</p> <p>.....</p>	
--	---	---	--

	<p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p>		
4.1.12	<p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p> <p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача</p>		

	відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.		
4.1.35 .	Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача, окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії» .	Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача, окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії» .	Редакційне уточнення
4.1.40 .	Послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури, яка має визначатися у проєктній документації на такий об'єкт архітектури . Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом		

	<p>оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.</p> <p>Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків та категорія з надійності електропостачання визначаються у проектній документації на багатоквартирний житловий будинок на основі розрахунку навантаження об'єкта архітектури та вимог державних будівельних норм.</p> <p>...</p>		
4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб , у власних електричних мережах споживача			Редакційне уточнення
4.12.1.	<p>Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі</p>	<p>Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП - генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до</p>	<p>1) Пропонуємо уточнити, що у власних електричних мережах споживача можуть встановлюватись генеруючі установки третіх осіб, що відповідатиме назві розділу та змісту процедури приєднання, що викладена у цьому розділі.</p> <p>2) Пропонуємо визначити, що з метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва виконує технічні вимоги</p>

<p>установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з</p>	<p>електричних мереж якого приєднано генеруючі установи третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) виконує технічні вимоги оператора системи розподілу, визначені цим розділом отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним</p>	<p>оператора системи розподілу, визначені цим Кодексом.</p> <p>Крім цього, цей розділ потребує доповнення відповідними технічними вимогами, виконання яких дозволить активному споживачу збільшувати дозволена до відпуску електричну потужність.</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Відповідно до статті 9-6 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача може бути збільшена у разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі.</p> <p>Таким чином, законом не передбачена процедура</p>
---	--	--

<p>можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому</p>	<p>споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>отримання послуги з приєднання з метою збільшення дозволеної до відпуску електричної потужності.</p> <p>3) Пропонуємо виключити положення про відповідальність за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності відповідно до Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами.</p> <p>Обґрунтування: Закон України «Про альтернативні джерела енергії», Закон України «Про ринок електричної енергії» не визначають перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності як правопорушення у сфері енергетики. Законами не передбачена відповідальність за порушення встановленої вимоги по дозволений до відпуску електричній потужності або визначення</p>
---	---	---

	числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.	Будівництво генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.	такої відповідальності у Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.
4.12.2	<p>Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки), у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p>		

	<p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої</p>		
--	---	--	--

	<p>такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>		
4.12.3.	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР, до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з використанням мережевого інвертора.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви про</p>	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР, до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з використанням мережевого інвертора.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі</p>	<p>Пропонуємо залишити у чинній редакції Кодексу щодо повідомлення ОСР про факт встановлення та приєднання генеруючої установки, оскільки далі за текстом розділу використовується саме «заява про встановлення генеруючої установки».</p>

	<p>встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>електроустановки третіх осіб, заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	
4.12.4	<p>Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p>		

4.12.5	<p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p>	<p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки у власних електричних мережах споживача, у тому числі активного споживача та/або споживача, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Власне споживач не встановлює генеруючу установку третьої особи у власних мережах. Встановлення генеруючої установки забезпечує сама третя особа. Проте, споживач (активний споживач) фактично від імені третьої особи виступає у відносинах з ОСР, звертається до ОСР із повідомленням про факт встановлення генеруючої установки третьої особи (дивись п. 4.12.3), а після проведення технічного обстеження генеруючої установки має отримати акт про технічну перевірку та акт опломбування встановлених засобів захисту, блокувань тощо.</p>
--------	--	--	---

<p>За результатами обстеження встановленої споживачем, у тому числі активним споживачем, генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, у тому числі активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності,</p>	<p>За результатами обстеження встановленої споживачем, у тому числі активним споживачем, генеруючої установки, встановленої у власних електричних мережах споживача, у тому числі активного споживача та/або споживача, до внутрішніх мереж якого приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному</p>	
---	--	--

	<p>зазначений у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	<p>Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначений у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>	
4.12.6	<p>Споживач, у тому числі активний споживач та/або треті особи, до внутрішніх мереж, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу</p>	<p>Споживач, у тому числі активний споживач та/або треті особи, генеруючі установки яких приєднані до внутрішніх мереж споживача (активного споживача), повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення</p>	Редакційне уточнення

	та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	
4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третьої особи, у власних електричних мережах споживача			Редакційне уточнення
4.13.1.	<p>Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ, у тому числі третіх осіб, 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>встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволу до використання потужність</p>	<p>Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ, у тому числі третіх осіб, 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>1) Необхідно передбачити можливість приєднання (підключення) активним споживачем та третіми особами УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення активного споживача, у тому числі з метою відпуску раніше збереженої в УЗЕ енергії в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Частиною 7 статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що: «Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з</p>

<p>споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;</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, у тому числі споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи, за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише 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 споживача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має</p>	<p>встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволена до використання потужність споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;</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, у тому числі споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи, за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише з метою відпуску раніше збереженої в УЗЕ енергії в мережу системи розподілу або в мережі інших суб'єктів господарювання, 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, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до</p>	<p>альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем».</p> <p>При цьому, за умови виконання зазначених вимог, такий споживач має укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за</p>
--	---	---

	<p>виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>механізмом самовиробництва та набути статусу активного споживача.</p> <p>Укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва передбачає відпуск електричної енергії активним споживачем.</p>
4.13.2.	<p>Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб:</p>	<p>Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб:</p>	<p>1) У першому абзаці пропонуємо виключити слова, що уточнюють види Користувача, оскільки уточнення за видами Користувачів системи розподілу зазначені нижче при визначенні технічних вимог (споживач, виробник, активний споживач).</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 недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії,</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником та/або активним споживачем:</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 УЗЕ та/або генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами,</p> <p>забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до,</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 недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії,</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником та/або активним споживачем, у тому числі активним споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб):</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 УЗЕ та/або генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР</p>	<p>2) У абзаці п'ятому пропонуємо виключити слова «(крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи)».</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Відповідно до статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» споживач має право встановлювати та використовувати установки зберігання енергії для забезпечення власних потреб без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>Тому при встановленні третьою особою УЗЕ у мережах споживача такою особою має ураховуватися зазначена статтею 58 Закону вимога щодо обмеження споживачем відпуску в ОЕС</p>
--	--	--

	<p>так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами, забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>раніше збереженої електричної енергії.</p> <p>3) Відповідно до частини 5 статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії використовувати установки зберігання енергії, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, призначених для споживання електричної енергії, якщо інше не встановлено цим Законом».</p> <p>Крім цього, частиною 7 статті 58-1 Закону визначено, що: «Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p>
--	--	---	---

			<p>енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p> <p>Відносини між активними споживачами та третіми особами з питань, визначених цією статтею, регулюються відповідно до договору,</p>
--	--	--	---

			укладеного між ними, та цивільним законодавством».
4.13.3.	<p>Про факт встановлення—та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>Пропонуємо залишити у чинній редакції Кодексу щодо повідомлення ОСР про факт встановлення та приєднання УЗЕ, оскільки далі за текстом розділу використовується саме «заява про встановлення УЗЕ».</p>

4.13.4.	<p>Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p>		
4.13.5.	<p>У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави; відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником однолінійній схемі; виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги) із фіксацією цих параметрів. <p>За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про</p>	<p>У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави; відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником однолінійній схемі; виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги) із фіксацією цих параметрів. <p>За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт</p>	<p>Відповідно до статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» споживач має право встановлювати та використовувати установки зберігання енергії для забезпечення власних потреб без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>Тому при встановленні третьою особою УЗЕ у мережах споживача такою особою має ураховуватися зазначена статтею 58 Закону вимога щодо обмеження споживачем відпуску в ОЕС</p>

<p>технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем,</p>	<p>про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому</p>	<p>раніше збереженої електричної енергії.</p>
---	---	---

	до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.	числі активн ого споживач а та/або споживач а , до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.	
4.13.6.	Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	Користувач, у тому числі споживач (активний споживач) та/або третя особа, УЗЕ якої приєднана до внутрішніх мереж споживача (активного споживача), повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	Для забезпечення доступу ОСР та обстеження УЗЕ, що встановлюються споживачами (активними споживачами), третіми особами, які приєднують УЗЕ до мереж споживачів (активних споживачів).



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

13.11.2023 № 56533/1001

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

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

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 03.11.2023 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

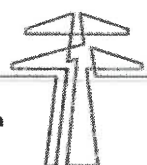
Цей лист з додатком надіслано на e-mail: kichkovskiy@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

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



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо активних споживачів)**

пункт, глава, розділ	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
2.1	дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;	дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи та не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної потужності); потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.	Конкретизація визначення з урахуванням обмеження згідно вимог законодавства
	зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з	зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної потужності) , підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми	Необхідно конкретизувати саме яких активних споживачів стосується цей пункт, з урахуванням умов викладених у пп. 4.12, 4.13

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;	живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;	
4.1.12	<p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p> <p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p>	<p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p> <p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії, що належать третім особам із встановленою потужністю, кожна з яких (сумарно по генеруючі установки, що належать третім особам та сумарно установки зберігання енергії , що належать третім особам) не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії</p>	Конкретизація норми для не допущення приєднання обладнання генерації, що належать кожному з інших осіб в розмірі потужності що дорівнює дозволеної потужності основного споживача

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.	
4.3.3.	<p>...</p> <p>У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених Кодексом).</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>виключити</p> <p>...</p>	Договорами про нестандартне приєднання (типові форми) визначені дії при порушенні термінів виконання зобов'язань, тому недоцільно їх дублювати у положеннях КСР
	<p>Додаток 8 до Кодексу систем розподілу ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок</p>		
	<p>II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР</p>		

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати: Заходи із створення потужності: _____;</p> <p>Заходи з будівництва лінійної частини приєднання: _____;</p> <p>Заходи із створення потужності:</p> <p>1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____.</p> <p>1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____.</p> <p>1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____.</p> <p>1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____.</p> <p>1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): _____.</p> <p>Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:</p> <p>1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____.</p>	<p>1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати: Заходи із створення потужності: _____;</p> <p>Заходи з будівництва лінійної частини приєднання: _____;</p> <p>Заходи із створення потужності:</p> <p>1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____.</p> <p>1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____.</p> <p>1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____.</p> <p>1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____.</p> <p>1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): _____.</p> <p>Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:</p> <p>1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____.</p>	

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:</p> <p>_____.</p> <p>1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:</p> <p>_____.</p> <p>1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:</p> <p>_____.</p> <p>1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</p> <p>_____.</p> <p>2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:</p> <p>_____.</p>	<p>1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:</p> <p>_____.</p> <p>1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:</p> <p>_____.</p> <p>1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:</p> <p>_____.</p> <p>1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення показників якості видачі/споживання електричної потужності тощо (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</p> <p>_____.</p> <p>2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:</p> <p>_____.</p>	<p>Конкретизація вимоги.</p>

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання в сферах
енергетики та комунальних послуг
03057, м.Київ,
вул. Смоленська, 16

Гернікової Ганни В'ячеславівни
02097, м.Київ,
вул.Лісківська, 7а, кв. 109
т.050-732-98-98
AnyaGernikova@Gmail.com

Зауваження

до Проекту Постанови «Проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, –
Зміни до Кодексу систем розподілу щодо активних споживачів»

03 листопада 2023 на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) було оприлюднено проект постанови «Зміни до Кодексу систем розподілу щодо активних споживачів».

Одним із пунктів внесення зміни до діючого Кодексу – є зміна п. 4.4.2 в частині додаткових вимог до документів, котрі подаються до ОСР при отриманні ТУ.

Мною, на підставі свого досвіду, як сертифікованого інженера-проектувальника (сертифікат АР №015176), підготовлено зміни до даного пункту, у відповідності до Додатку №1 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП.

13 листопада 2023р.



Гернікова Г.В.

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>б) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності) або розроблена проектна документація на багатоквартирний житловий будинок з урахуванням величини задоволеної до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку);</p>	<p>Залишити без змін Або викласти в наступній редакції:</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>б) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності) або попередньо розроблена проектна документація на багатоквартирний житловий будинок з урахуванням величини задоволеної до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), що складається з наступних частин: коротка пояснювальна записка, електрична схема/схеми та план розташування основного енергетичного обладнання (ГРЩ, ВРП і т.п.) багатоквартирного житлового будинку з урахуванням приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури;</p>	<p>Запропонована редакція проекту рішення НКРЕКП – в частині розроблення проектної документації на багатоквартирний будинок ускладнює приєднання вказаного об'єкту до електричних мереж, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Згідно діючих будівельних норм, ТУ – це вихідні дані для проектування, а згідно даної редакції не маючи вихідних даних (ТУ) необхідно розробити проектну документацію; 2. Значно збільшуються фінансові витрати на Замовника приєднання, оскільки невизначеність у формулюванні проекту рішення, а саме – невказано в якій частині/об'ємі необхідно розробити проектну документацію – ОСР будуть вимагати проектну документацію в повному обсязі, що збільшить витрати і час на приєднання. <p>Пропонується залишити без змін або конкретизувати об'єм</p>

		розроблення проектної документації – і зробити його мінімальним, - для прийняття рішення ОСР в частині видачі ТУ на об'єкт архітектури з одного боку і мінімізувати витрати Замовника на придбання – перед отриманням вихідних даних на проєктування.
--	--	---

Гернікова Ганна В'ячеславівна____
(прізвище, ім'я та по батькові)



«13_» листопада_20_ року

№ 01-11/11/2023 від 11.11.2023.

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг Ущиповському К.В.
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19
Телефон: +38 (044) 204-48-27
Електронна пошта:
kichkovskyi@nerc.gov.ua

*Пропозиції та зауваження
до проекту постанови НКРЕКП
«Зміни до Кодексу систем розподілу
щодо активних споживачів»,
який був опублікований 3 листопада 2023 року*

Шановний Костянтин Валерійовичу!

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

АСЕУ об'єднує учасників ринку сонячної енергетики загальною кількістю понад 50 компаній та груп компаній, а також, понад 400 власників домашніх СЕС. Ми представляємо інтереси власників промислових сонячних станцій, українських та іноземних інвесторів, компаній, які здійснюють проектування, будівництво та обслуговування СЕС, виробників обладнання для сонячних станцій та власників домашніх СЕС. Спільнота АСЕУ налічує понад 5000 осіб.

3 листопада 2023 року на сайті НКРЕКП було розміщено Повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «**Зміни до Кодексу систем розподілу щодо активних споживачів**», у відповідності до якого було встановлено строк для подання зауважень та пропозицій - до 13 листопада 2023 року. <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu-shchodo-aktivnih-spozhyvachiv>

Асоціація, як профільне галузеве об'єднання учасників ринку сонячної енергетики в цілому підтримує проект постанови НКРЕКП «**Зміни до Кодексу систем**

розподілу щодо активних споживачів», але наголошує на необхідності його доопрацювання з метою захисту прав, та врахуванням інтересів власників домашніх СЕС. Зокрема, на засіданні комітету.

На засіданні комітету власників домашніх СЕС Асоціації сонячної енергетики України, що відбулося «10» листопада 2023 р. було схвалені зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП **«Зміни до Кодексу систем розподілу щодо активних споживачів »** прийнято рішення щодо їх надання до НКРЕКП.

Безпосередньо запропоновано внести зміни до таких положень:

- в абзац 2, пункту 4.12.1., глави 4.12;
- в пункт 4.12.2, глави 4.12;
- в абзац 4, пункту 4.12.3, глави 4.12 ;
- в пункт 4.12.4., глави 4.12;
- в абзаци 4- 10 пункт 4.12.5., глави 4.12;
- в пункт 4.12.6., глави 4.12;
- в абзаци 7-9, пункту 4.13.1, глави 4.13;
- в абзаци 3-5,7-11, пункту 4.13.2, глави 4.13;
- в пункт 4.13.4, глави 4.13;
- в абзаци 2, 4-7, пункт у 4.13.5, глави 4.13;
- в пункт 4.13.6, глави 4.13;
- в абзац 6, пункту 13.2.3 розділу XIII.

*З огляду на викладене, Асоціація звертається до НКРЕКП з Зауваженнями та пропозиціями до проєкту постанови НКРЕКП **«Зміни до Кодексу систем розподілу щодо активних споживачів»**, який був опублікований 3 листопада 2023 року., які викладені окремим додатком, та просить врахувати їх при прийнятті відповідного рішення.*

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

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проєкту НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП **«Зміни до Кодексу систем розподілу щодо активних споживачів »**, який був опублікований 3 листопада 2023 року. р., (згідно Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП).

З повагою,

Голова Правління

Асоціації сонячної енергетики України



В. Соколовський

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо активних споживачів), який був опублікований 03 листопада 2023 р.

№	ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Редакція АСЕУ	Обґрунтування
	4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах			
4 · 1 2 · 1 ·	<p>Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ:</p> <p>1);</p> <p>2) без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу</p>	<p>Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску</p>	<p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі</p>	<p>Поки не будуть розроблені стандарти перевірки якості напруги на ТП та якості виконання приєднання зі сторони ОСР, незалежними органами, встановлення</p>

<p>електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати</p>	<p>установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.3 цієї глави.</p>	<p>обмежувачів по напрузі призводить до зловживань</p>
--	--	---	---

		<p>дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до</p>	
--	--	---	--

		правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.		
4 · 1 2 · 2	<p>Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки) забезпечує виконання 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 ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх</p>	<p>Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки), у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії,</p>	<p>Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки), у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі</p>	<p>Поки не будуть розроблені стандарти перевірки якості напруги на ТП та якості виконання приєднання зі сторони ОСР, незалежними органами, встановлення обмежувачів по напрузі призводить до зловживань</p>

<p>користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу</p>	<p>виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП).</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути прислано генеруючі</p>	<p>напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСП);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування</p>
---	---	--

<p>ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>електроустановки третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення мієць для онломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захищеної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного</p>
---	--	--

			<p>обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	
4 · 1 2 · 3 ·	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю</p>	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з</p>		

<p>відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, до відповідної заяви споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з використанням мережевого інвертора.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цього розділу, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР, до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з використанням мережевого інвертора.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяву про</p>		
---	---	--	--

		встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.		тут пропоную обговорити алгоритм взаємодії з ОСР - не зовсім зрозуміло - можливо варто угоджувати технічні умови для приєднання щоб потім не було неочікуваних вимог?
4 . 1 2 . 4	Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені споживачем на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.	Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.	Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.	Поки не будуть розроблені стандарти перевірки якості напруги на ТП та якості виконання приєднання зі сторони ОСР, незалежними органами, встановлення обмежувачів по нарузі призводить до зловживань

<p>4 . 1 2 . 5</p>	<p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження встановленої споживачем</p>	<p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p>	<p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та</p>	
--	--	---	---	--

<p>генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох</p>	<p>За результатами обстеження встановленої споживачем, у тому числі активним споживачем, генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, у тому числі активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання</p>	<p>пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження встановленої споживачем, у тому числі активним споживачем, генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних</p>
--	---	--

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

4 · 1 2 · 6	Споживач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	Споживач, у тому числі активний споживач та/або треті особи, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	Споживач, у тому числі активний споживач та/або треті особи, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	
4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третьої особи, у власних електричних мережах				
4 · 1 3 · 1 ·	<p>Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої</p>	Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.		

<p>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 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>Особливості використання УЗЕ споживача визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем</p>	<p>здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ, у тому числі третіх осіб, 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>встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволу до використання потужності споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;</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, у тому числі споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи, за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише 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 споживача, у тому числі активним споживачем та/або</p>	<p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-</p>	<p>Чому лише з метою участі у ринку допоміжних послуг? А для власного резервування наприклад?</p>
--	--	---	---

	<p>повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.3 цієї глави.</p>	
4 · 1 3 · 2 ·	<p>Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач забезпечує виконання таких технічних вимог:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в</p>	<p>Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p>		

<p>межах визначених державними стандартами,</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії,</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником:</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 УЗЕ і генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної</p>	<p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб:</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 недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії,</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником та/або активним споживачем:</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 УЗЕ та/або генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</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 недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії,</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 УЗЕ та/або генеруючої електроустановки від</p>	<p>Поки не будуть розроблені стандарти перевірки якості напруги на ТП та якості виконання приєднання зі сторони ОСР, незалежними органами, встановлення обмежувачів по напрузі призводить до зловживань</p>
--	---	--	---

<p>енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами, забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ користувачем оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами, забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами;</p> <p>забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, оприлюднюються ОСР на</p>	
--	--	--	--

			власному вебсайті в мережі Інтернет.	
4 · 1 3 · 3 ·	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій</p>	<p>Про факт встановлення—та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх</p>		

	заяві спосіб з описом виявлених зауважень.	осіб , заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.		
4 · 1 3 · 4 ·	Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.	Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.	Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.	Поки не будуть розроблені стандарти перевірки якості напруги на ТП та якості виконання приєднання зі сторони ОСР, незалежними органами, встановлення обмежувачів по напрузі призводить до зловживань
4 · 1 3 · 5 ·	У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо: виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави;	У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо: виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави; відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником однолінійній схемі; виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах визначених	виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави; відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником однолінійній схемі;	

<p>відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником 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 встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами</p>	<p>державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги) із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p>	<p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги) із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p>
---	--	---

	<p>роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.</p>	<p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.</p>	<p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.</p>	
4 · 1 3	<p>Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення</p>	<p>Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам</p>	<p>Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ</p>	

· 6 ·	вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії				
1 1 · 1 · 1 · 1 ·	Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів, електропостачальників, виробників, операторів УЗЕ), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР.	Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів (в тому числі активних споживачів) , електропостачальників, виробників, операторів УЗЕ), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР.		
1 1 · 2 · 2 ·	Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов <u>Правил роздрібного ринку електричної енергії</u> . Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається: для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за <u>Правилами роздрібного ринку електричної</u>	Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов <u>Правил роздрібного ринку електричної енергії</u> . Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається: для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за <u>Правилами роздрібного ринку електричної енергії</u> та відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії		

<p><u>енергії</u> та відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з розподілу електричної енергії ОСР, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії за всією сукупністю споживачів електропостачальника, електроустановки яких приєднані до мереж на території ліцензованої</p>	<p>самостійно (напрямую) оплачують послуги з розподілу електричної енергії ОСР, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР, за всією сукупністю</p>		
--	--	--	--

<p>діяльності цього оператора системи розподілу, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>для ОМСР - на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСР, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСР за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР включає витрати електричної енергії в технологічних</p>	<p>споживачів електропостачальника (крім активних споживачів, що встановили УЗЕ), електроустановки яких приєднані до мереж на території ліцензованої діяльності цього оператора системи розподілу, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ, – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для ОМСР - на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСР, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСР за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР та власне споживання ОМСР;</p>		
---	---	--	--

електричних мережах МСР та власне споживання ОМСР;	для операторів УЗЕ - на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період.		
--	---	--	--

ХІІІ. Розгляд скарг та врегулювання спорів

<p>13.2.3. ОСР може направити свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків, зазначених у пункті 13.2.1 цієї глави.</p> <p>З метою з'ясування впливу підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, ОСР може:</p> <p>у разі наявності технічної можливості - виконувати вимірювання електронними лічильниками, встановленими у</p>			
--	--	--	--

<p>споживачів, що працюють у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ) та придатні для вимірювання зустрічних перетікань спожитої та виробленої електроенергії, мають функцію фіксації усередненого значення рівня напруги та струму навантаження як споживання так і генерації на 10-хвилинному проміжку часу, що відповідає вимогам пункту 6.2.5 глави 6.2 та вимогам глави 6.5 розділу VI цього Кодексу. Результати вимірювання зазначаються у протоколі вимірювання параметрів якості електричної енергії, форма якого наведена у додатку 10 до цього Кодексу;</p> <p>у разі відсутності технічної можливості виконувати вимірювання електронними лічильниками споживачів - проводити вимірювання з поетапним відключенням устаткування споживачів.</p> <p>Споживач зобов'язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць, тривалість вимірювання не</p>			
---	--	--	--

	<p>може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження.</p> <p>Якщо за результатами виконаних вимірювань підтверджується вплив підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, скарга/звернення/претензія визнається такою, що не підлягає задоволенню.</p>		<p>Якщо за результатами виконаних вимірювань підтверджується вплив підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, скарга/звернення/претензія визнається такою, що не підлягає задоволенню.</p>	<p>Поки не будуть розроблені стандарти перевірки якості напруги на ТП та якості виконання приєднання зі сторони ОСР, незалежними органами, встановлення обмежувачів по напрузі призводить до зловживань</p>
--	---	--	---	---



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Шосейна, 32
м. Покровськ
85302, Україна
+38 0629 40 50 99

15.11.23р. № 45/ 17106-вих
На № _____ від _____

**Члену Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Коваленку Д.В.
box@nerc.gov.ua**

Шановний Дмитре Віталійовичу!

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направляє пропозиції щодо змін до Кодексу системи розподілу.

Просимо розглянути надані пропозиції.

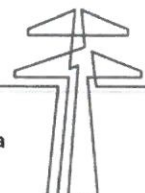
Додаток:

1. Пропозиції щодо внесення змін (1 примірник на 47 стор.).

Операційний директор

Д.В. Шпуталов

ДепРМ та ТП, Матвієнко Т.В.
Тел. 095 575 09 21



**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо активних споживачів)**

--	--	--

№	ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
II. Терміни та визначення				
2.1	Пункт відсутній	встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - підтверджена технічною документацією або технічним паспортом номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування генеруючої установки, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою (у разі наявності інверторного устаткування), або номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори тощо), призначеного для виробництва електричної енергії (у разі відсутності інверторного устаткування);		

2.1	Пункт відсутній	дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;	дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи та не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної потужності); потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.	Конкретизація визначення
	зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки	зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми		Необхідно конкретизувати саме яких активних споживачів стосується цей пункт, з урахуванням умов викладених у пп. 4.12, 4.13

	замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;	живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;		
IV. Порядок приєднання до систем розподілу				
4.1. Загальні положення				
4.1. 2.	<p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж,</p>	<p>....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p>		

<p>розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p>9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах;</p> <p>10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;</p> <p>11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> <p>12) приєднання електроустановок до МСР.</p>	<p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;;</p> <p>9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> <p>12) приєднання електроустановок до МСР.</p>		
---	--	--	--

	<p>4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.</p>	<p>4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.</p> <p>Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір ввійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.</p> <p>До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що</p>	
--	---	--	--

		призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.		
4.1.11.	<p>Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання</p>	<p>Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної</p>		

<p>(включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором</p>	<p>енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання</p>		
---	---	--	--

	<p>про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ;</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається.</p>	<p>електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається;</p> <p>...</p>		
--	--	--	--	--

	<p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p> <p>.....</p>	<p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p> <p>....</p>		
4.1.12	<p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електророзрядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту</p>	<p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електророзрядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p>	<p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електророзрядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p>	

	господарювання за договором на його території.	Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.	Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії. Сумарна потужність генеруючих електроустановок, з урахуванням УЗЕ, не повинна перевищувати дозволеної (договірної) потужності споживача. Сумарна потужність споживання з урахуванням УЗЕ не повинна перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача.	Це обумовлено тим, що потужність споживання та потужність генерації не повинна перевищувати дозволеної (договірної) потужності.
4.1. 35.	Величина потужності встановлених у приватному домогосподарстві	Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача,	Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача, окремо	Редакційна правка

	<p>генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України "Про альтернативні джерела енергії".</p>	<p>окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	
4.1.40.	<p>Послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури. Функції замовника такого приєднання</p>	<p>Послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури, яка має визначатися у проєктній документації на такий об'єкт архітектури. Функції замовника такого</p>		

	<p>можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.</p> <p>Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків та категорія з надійності електропостачання визначаються на основі розрахунку навантаження об'єкта архітектури та вимог державних будівельних норм.</p> <p>...</p>	<p>приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.</p> <p>Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків та категорія з надійності електропостачання визначаються у проектній документації на багатоквартирний житловий будинок на основі розрахунку навантаження об'єкта архітектури та вимог державних будівельних норм.</p> <p>...</p>		
4.3. Нестандартне приєднання				
4.3.3.	<p>... У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60</p>	<p>... У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60</p>	<p>... виключити ...</p>	<p>Договорами про нестандартне приєднання (типові форми) визначені дії при порушенні термінів виконання зобов'язань, тому недоцільно їх дублювати у положеннях КСР</p>

	<p>нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених цим Кодексом).</p> <p>...</p>	<p>календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених Кодексом).</p> <p>...</p>		
4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж				
4.4.2.	До заяви про приєднання додаються такі документи:	До заяви про приєднання додаються такі документи:		

	<p>... 6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);</p>	<p>... 6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності) або розроблена проектна документація на багатоквартирний житловий будинок з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку);</p> <p>...</p>		
4.6. Розроблення проектно-кошторисної документації				
4.6.7.	<p>Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p>	<p>Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.</p>		

	<p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p>	<p>ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.</p> <p>Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.</p> <p>За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.</p> <p>ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.</p> <p>Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.</p> <p>Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки</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>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>4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах</p>				
4.1 2.1.	<p>Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1); 2) без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР. 	<p>Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p>	<p>Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну</p>	

	<p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за</p>	<p>мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p>	
--	---	--	---	--

	<p>механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну</p>	<p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному у розділі IV Кодексу.</p> <p>Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p>	Редакційна правка
--	---	--	-------------------

	<p>мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p>	<p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p>	
--	--	---	--

		<p>у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p>		
4.1 2.2	<p>Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки) забезпечує виконання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах,</p>	<p>Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки), у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p>		

	<p>визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої</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 ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в</p>		
--	---	---	--	--

	<p>установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю</p>	<p>електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої</p>		
--	--	---	--	--

	<p>відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p>		
4.1 2.3.	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви</p>	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано</p>	

<p>про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, до відповідної заяви споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з використанням мережевого інвертора.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої</p>	<p>генеруючі електроустановки третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР, до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з використанням мережевого інвертора.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в</p>		
--	---	--	--

	<p>установки, та/або подачі споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цього розділу, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
4.1 2.4	<p>Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені споживачем на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають бути</p>	<p>Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, на</p>		

	опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.	виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.		
4.1 2.5	<p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання</p>	<p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p>		

<p>послуг з розподілу електричної енергії; виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави; відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі; виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку,</p>	<p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого небытового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави; відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі; виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження встановленої споживачем, у тому числі активним споживачем, генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку</p>		
--	--	--	--

	<p>визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє</p>	<p>електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, у тому числі активному споживачу.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки</p>		
--	---	--	--	--

<p>один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним</p>	<p>потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p>		
--	--	--	--

	пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.			
4.1 2.6	Споживач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	Споживач, у тому числі активний споживач та/або треті особи, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.		
4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третьої особи , у власних електричних мережах				
4.1 3.1.	Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою	Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не		

	<p>здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити 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</p>	<p>перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ, у тому числі третіх осіб, 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>встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволена до використання потужність споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;</p>		
--	---	--	--	--

	<p>суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживача визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</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, у тому числі споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи, за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише 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 споживача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно</p>		
--	--	---	--	--

	<p>до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	
--	---	--

4.1	<p>Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач забезпечує виконання таких технічних вимог:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах визначених державними стандартами, улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії, забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами,</p>	<p>Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах визначених державними стандартами, улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії, забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником та/або активним споживачем:</p>		
-----	--	--	--	--

	<p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення УЗЕ і генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами,</p> <p>забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ користувачем оприлюднюються ОСР на</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 УЗЕ та/або генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами,</p> <p>забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних</p>		
--	---	---	--	--

	власному вебсайті в мережі Інтернет.	мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.		
4.1 3.3.	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</p>	<p>Про факт встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</p>		

	<p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>	<p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p>		
4.1 3.4.	<p>Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p>	<p>Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p>		
4.1 3.5.	<p>У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного</p>	<p>У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від</p>		

	<p>дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником 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 встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної</p>	<p>дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником 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 встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну</p>		
--	---	--	--	--

	<p>автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності</p>	<p>перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів</p>		
--	--	--	--	--

	<p>відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача.</p>	<p>господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.</p>		
4.1 3.6.	<p>Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	<p>Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>		

XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії				
11. 1.1.	<p>Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів, електропостачальників, виробників, операторів УЗЕ), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР.</p>	<p>Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів (в тому числі активних споживачів)), електропостачальників, виробників, операторів УЗЕ), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР.</p>		
11. 2.2.	<p>Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов <u>Правил роздрібного ринку електричної енергії</u>.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника</p>	<p>Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов <u>Правил роздрібного ринку електричної енергії</u>.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за <u>Правилами роздрібного ринку електричної енергії</u> та відповідно до договору споживача про</p>		

	<p>за <u>Правилами роздрібного ринку електричної енергії</u> та відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з розподілу електричної енергії ОСР, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо</p>	<p>надання послуг з розподілу електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з розподілу електричної енергії ОСР, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг</p>		
--	--	---	--	--

	<p>обсягів споживання електричної енергії за всією сукупністю споживачів електропостачальника, електроустановки яких приєднані до мереж на території ліцензованої діяльності цього оператора системи розподілу, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>для ОМСП - на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, що надходить у мережі МСП, у тому числі споживання всіх користувачів МСП та ОМСП.</p>	<p>абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР, за всією сукупністю споживачів електропостачальника (крім активних споживачів, що встановили УЗЕ), електроустановки яких приєднані до мереж на території ліцензованої діяльності цього оператора системи розподілу, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ, – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі</p>		
--	--	---	--	--

	<p>Обсяг споживання електричної енергії ОМСП визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСП, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСП за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСП включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП та власне споживання ОМСП;</p> <p>для операторів УЗЕ - на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період.</p>	<p>електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для ОМСП - на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, що надходить у мережі МСП, у тому числі споживання всіх користувачів МСП та ОМСП. Обсяг споживання електричної енергії ОМСП визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСП, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСП за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСП включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП та власне споживання ОМСП;</p> <p>для операторів УЗЕ - на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період.</p>		
--	--	---	--	--

Додаток 8 до Кодексу систем розподілу ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок				
II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР				
<p>1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:</p> <p>_____.</p> <p>1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:</p> <p>_____.</p> <p>1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:</p> <p>_____.</p>	<p>1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:</p> <p>Заходи із створення потужності:</p> <p>_____;</p> <p>Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:</p> <p>_____;</p> <p>Заходи із створення потужності:</p> <p>1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:</p> <p>_____.</p> <p>1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:</p> <p>_____.</p>	<p>1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:</p> <p>Заходи із створення потужності:</p> <p>...</p>	Просимо надати роз'яснення, що має бути зазначено у цьому пункті (чи вірно розуміємо - заходи які стосуються спорудження/реконструкції/дообладнання трансформаторних підстанцій, тощо)	

	<p>1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:</p> <p>_____.</p> <p>1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:</p> <p>_____.</p> <p>1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</p> <p>_____.</p> <p>2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:</p> <p>_____.</p> <p>_____.</p>	<p>1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:</p> <p>_____.</p> <p>1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:</p> <p>_____.</p> <p>1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</p> <p>_____.</p> <p>Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:</p> <p>1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:</p> <p>_____.</p> <p>1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:</p> <p>_____.</p> <p>1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:</p>		
--	--	--	--	--

		<div>_____.</div> <div>1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:</div> <div>_____.</div> <div>1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</div> <div>_____.</div> <div>2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:</div> <div>_____.</div>	<div>1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</div> <div>_____</div> <div>...</div>	<div>Необхідна конкретизація, що мається на увазі, які вимоги мають бути зазначені в ТУ.</div>
--	--	--	--	--