



**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

11.07.2022 № 20573/1001

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій  
до проєкту постанови НКРЕКП*

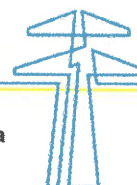
Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 30.06.2022 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «**Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу**» та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

**Додатки:** Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» - на 17 арк. в 1 екз.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

+38 (050) 473-40-32, malovsy@dtek.com



## Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
максимальна потужність відбору УЗЕ – максимальна довготривала <b>(не менше 1 год)</b> активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;	максимальна потужність відбору УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, <b>визначена виробником УЗЕ</b> , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;	Не зрозуміло, чим викликане обмеження протягом 1 години. Термін «максимальна довготривала активна потужність» є загальноприйнятною характеристикою УЗЕ. До того ж, в КСП немає такого уточнення.
максимальна потужність відпуску УЗЕ – максимальна довготривала <b>(не менше 1 години)</b> активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;	максимальна потужність відпуску УЗЕ – максимальна довготривала <b>активна</b> потужність, <b>визначена виробником УЗЕ</b> , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;	Не зрозуміло чим викликане обмеження протягом 1 години. Термін «максимальна довготривала активна потужність» є загальноприйнятною характеристикою УЗЕ. До того ж, в КСП немає такого уточнення.
УЗЕ – установка зберігання енергії.	УЗЕ – установка зберігання енергії <b>(крім установок, що є джерелами оперативного струму підстанцій)</b>	Потребує уточнення терміну УЗЕ.
Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до <b>5</b> числа місяця, наступного за звітним.	Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до <b>25</b> числа місяця, наступного за звітним.	Формування інформації потребує більш тривалого часу.
3.6.2. У звіті про виконання ПРСР має міститись така інформація:  1) перелік заходів, передбачених ПРСР, із зазначенням стану їх виконання, <b>а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;</b>	3.6.2. У звіті про виконання ПРСР має міститись така інформація:  <b>Залишити в діючій редакції.</b>	Звіт про виконання ПРСР не може містити інформації щодо виконання заходів, які цією програмою не були передбачені.
4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником <b>процедури приєднання, визначеної в цьому розділі.</b>	4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником <b>вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі.</b>	При виконанні приєднання учасниками процесу мають бути виконані як процедури, так і вимоги КСП.
Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законами України, в тому числі Законом України «Про ринок електричної енергії», цим Кодексом <b>та/або іншими законодавчими актами</b> , не допускається.	При виконанні приєднання необхідно враховувати інші діючі законодавчі та нормативно-правові акти, наприклад Господарський Кодекс, Постанови КМУ «Про забезпечення захисту національних інтересів...» тощо. Головне, щоб у листі Замовнику було посилання на певний пункт Закону чи нормативно-правового акту.
Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливує надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії», <b>цього розділу, інших Законів України та/або законодавчих актів</b> що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливує надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.	При виконанні приєднання необхідно враховувати інші діючі законодавчі та нормативно-правові акти, наприклад Господарський Кодекс, Постанови КМУ «Про забезпечення захисту національних інтересів...» тощо. Головне, щоб у листі Замовнику було посилання на певний пункт Закону чи нормативно-правового акту.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом <b>2</b> робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом <b>5</b> робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.	Виконання зазначеної вимоги КСР потребує більш тривалого часу.
4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.		
УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.	УЗЕ замовника, <b>крім УЗЕ операторів систем розподілу</b> , мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.	Зазначена вимога не повинна поширюватися на УЗЕ ОСР у зв'язку з неможливістю роботи УЗЕ ОСР для потреб балансування.
<b>Пункт 4.1.8 викласти у такій редакції.</b>	<p><b>4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</b></p> <p><b>Забороняється приєднувати до електричних мереж, об'єкти замовника розміщені в охоронних зонах електричних мереж, з порушенням правил охорони електричних мереж.</b></p> <p><b>ОСР, у випадку розташування об'єкту замовника в охоронних зонах електричних мереж (або наміру замовника збудувати об'єкт в охоронних зонах електричних мереж) має надати замовнику вимоги щодо здійснення заходів стосовно безпеки електропостачання та надійності роботи електричних мереж з метою дотримання правил охорони електричних мереж та належні обґрунтування порушення вимог ПОЕМ, а саме:</b></p> <p><b>зафіксовані ОСР факти та обставини порушення вимог ПОЕМ шляхом оформлення акта (що складається в довільній формі) з обов'язковим зазначенням встановлених та виявлених фактів (обставин) порушення та додатка, який має містити графічне зображення виявленого порушення;</b></p> <p><b>розрахунки (обґрунтування) та графічне зображення причин можливого порушення при будівництві об'єкта, яке базується на матеріалах заяви на приєднання та топографо-геодезичному плані існуючих електричних мереж.</b></p> <p><b>За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості наданих ОСР порушень ПОЕМ.</b></p> <p><b>Надання технічних умов послуги з приєднання, послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника, здійснюється після усунення порушень вимог ПОЕМ.</b></p> <p><b>Після усунення порушень вимог ПОЕМ замовник звертається до ОСР з заявою про приєднання до електричних мереж систем розподілу у відповідності з п.4.4.</b></p>	<p>Недоцільно витратити кошти замовника та Компанії на приєднання до усунення порушення ПОЕМ замовником. Здебільшого замовники відмовляються від таких ТУ.</p> <p>Є реальні приклади, коли приєднання виконано, кошти замовника витрачені, а охоронні зони не дотримані і повернути кошти неможливо.</p> <p>Також є приклад, що ми не можемо погодити проект тому, що є порушення ПОЕМ.</p> <p>Є реальний приклад, коли замовник скаржиться на те що перенесення мереж перевищує вартість земельної ділянки замовника. Замовник не може реалізувати перенесення мереж і на приєднання кошти витрачені а світла у замовника не має.</p>
4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання	4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:	електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:	
<b>Відсутній</b>	<b>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення когенераційних електроустановок в яких як основне паливо використовується сквидний енергетичний потенціал технологічних процесів (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.</b>	Відсутня можливість приєднання когенераційних установок, які використовують сквидний газ у технологічних процесах, які знаходяться на території власника мереж.
4.1.12. Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.	4.1.12. Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.	
З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.	З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.	
У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.	У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.	
Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проекту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.	Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проекту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж <b>з копією підтверджуючого документа про власність на електроустановку.</b>	Необхідно зрозуміти, хто власник мереж.
ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.	ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, <b>а також вимоги ОСР, виконання яких в електричних мережах ОСР необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання,</b> вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.	У цьому пункті не зазначено, що приєднання до таких мереж виконується в межах пропускної здатності існуючих електричних мереж. Отже мережі ОСР, до яких приєднані електроустановки Власника мереж, можуть бути не розраховані на приєднання додаткового навантаження та, відповідно, виникне потреба в їх реконструкції.
Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.	Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.	



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:	При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:	
1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;	1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;	
2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;	2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;	
3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;	3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;	
4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проекту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;	4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проекту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;	
5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);	5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);	
6) замовник має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог:	6) замовник має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог:	
із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;	із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;	
із ОСР на відповідність технічним умовам.	із ОСР на відповідність технічним умовам.	
Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проектних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.	Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проектних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та <b>готовність до</b> підключення об'єкта (електроустановок) замовника.	Необхідно перевірити готовність до підключення на предмет виконання умов ТУ.
Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.	Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.	
Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.	Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Відсутній.</b>	<b>Точка приєднання електроустановок замовника, у разі приєднання відповідно до пункту 4.1.12 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, має бути розташована в існуючих мережах Власника електричних мереж.</b>	Для запобігання створенню мереж ОСР від абонентських мереж.
4.1.14. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.	4.1.14. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.	
У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.	У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.	
<b>Відсутній.</b>	<b>Послугу з приєднання об'єктів, що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше, які знаходяться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднань.</b>	В більшості випадків на таку територію ОСР потрапити не може і відповідно відсутня можливість виконання робіт. Замовник електрифікації витратив кошти на електрифікацію і тому не допускає ОСР на свою територію.
4.1.19. Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.		
Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.		
Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, <b>має бути розташована у ввідно-розподільчому пристрої цього будинку.</b>	Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, що приєднується до електричних мереж ОСР <b>уперше</b> , має бути на <b>напрузі приєднання 0,4 кВ.</b>	У всіх приєднаннях «під ключ» ОСР буде відповідати за проектування внутрішніх мереж та нести витрати по будівництву мереж 0,4 кВ житлової забудови. І відповідно терміни реалізації таких приєднань будуть зав'язані на проектуванні черг Забудовника (траси проходження мереж 0.4 кВ по території забудови). Якщо для житлового будинку чи гуртожитку, який збільшує навантаження, точка приєднання історично визначена не на ВРП будинку та існуючі електричні мережі не потребують реконструкції/заміни, не вбачається необхідності перенесення точки приєднання.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.1.24. Приєднання до електричних мереж ОСР будівельних струмоприймачів замовника або підрядної організації, які планується використати для будівництва, виконується відповідно до вимог цього розділу. Точка приєднання будівельних струмоприймачів має бути розташована в діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) ОСР та збігатись із точкою забезпечення потужності, замовленої до приєднання будівельних струмоприймачів.</p> <p>...</p> <p><b>Об'єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути приєднаний до електричних мереж виключно на період будівництва.</b></p>	<p><b>Виключити.</b></p>	<p>Для виключення приєднання будівельних механізмів для багатоквартирних будинків.</p>
<p>4.1.40. Приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) замовника на земельних ділянках, які розташовані на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових/садівничих товариств, гаражних/гаражно-будівельних кооперативів (далі - кооператив), здійснюється з урахуванням резерву потужності зазначених організацій (у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання). У разі відсутності резерву потужності в кооперативах їх загальна потужність потребує збільшення відповідно до вимог цього розділу з виділенням замовленої потужності на електроустановку (об'єкт) замовника. Функції замовника приєднання виконує кооператив або замовник від кооперативу. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені на власника електроустановки (садового будинку, гаража тощо) шляхом оформлення кооперативом представництва в порядку, встановленому законодавством.</p>		
<p>Послугу з приєднання об'єктів, <b>що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше</b>, в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.</p>	<p>Послугу з приєднання у межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.</p>	<p>Якщо замовник на території СТ буде збільшувати потужність до такого рівня, що ОСР доведеться будувати нові мережі 10 кВ та/або 0,4 кВ, то знову виникне питання проходження та погодження даних мереж по території СТ.</p>
<p>4.1.41. 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 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>		

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проектною документацією.	Виключити.	Не можливо буде перевірити, особливо для старого фонду.
4.1.43. У разі нестандартного приєднання УЗЕ замовника до мереж операторів систем розподілу ставка плати за нестандартне приєднання потужності визначається як середнє арифметичне значення між ставкою плати для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.	4.1.43. У разі нестандартного приєднання УЗЕ замовника до мереж операторів систем розподілу ставка плати за нестандартне приєднання потужності визначається як найбільше значення серед ставок плати для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.	Для запобігання надання конкурентних переваг перед іншими замовниками.
Відсутній.	<p>4.1.44. Послуга з приєднання підземного паркінгу (окремого паркомісця), який розташований у житловому будинку або окремої електрозарядної станції може здійснюватися в порядку визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.</p> <p>Приєднання у паркінгу окремої електрозарядної станції може бути виконано у межах потужності споживання (визначеної за проектною документацією а у разі її відсутності згідно добових вимірів) у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів в житловому будинку/будівлі, що не перевищує 20 кВ.</p>	Спрощення процедури електрозарядної станції.
Відсутній.	4.1.45. Послуга з приєднання електроустановок об'єктів, які встановлюються за відповідними дозволами/розпорядженнями та на які не оформлюються права власності чи користування за законодавством (світлофори, рекламні конструкції, інформаційні табло, сповіщувачі, станції катодного захисту, камери відеонагляду, тощо) може здійснюватися в порядку визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання, при цьому точки приєднання визначаються в існуючих електричних мережах та мають збігатися з точкою забезпечення потужності.	Перелічені об'єкти встановлюються за дозволами чи розпорядженнями та можуть бути в будь-який час демонтовані, пересунені, тобто по своїй суті вони є тимчасовими. Будувати мережі ОСР до таких об'єктів є недоцільним.
Абзац відсутній.	<p>4.2.4.</p> <p>...</p> <p>Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.</p> <p>Строки надання послуг можуть бути подовжені у разі об'єктивної неможливості надання послуг оператором систем розподілу з приєднання електроустановок замовників, які спричинені настанням обставин непереборної сили. У такому разі оператор системи розподілу зобов'язаний повідомити замовника</p>	Враховуючи ситуацію в країні, не можливо дотримуватися термінів надання послуг з приєднання в зв'язку з неможливістю придбання обладнання, отримання дозволів на виконання робіт, проведення геодезичних робіт, труднощів з погодженням ПСД тощо.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	про такі обставини та зазначити терміни надання послуг. Пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання у такому випадку не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.	
Абзац відсутній.	<p>4.3.3. ...</p> <p>Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.</p> <p>Строки надання послуг можуть бути подовжені у разі об'єктивної неможливості надання послуг оператором систем розподілу з приєднання електроустановок замовників, які спричинені настанням обставин непереборної сили. У такому разі оператор системи розподілу зобов'язаний повідомити замовника про такі обставини та зазначити терміни надання послуг. Пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання у такому випадку не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.</p>	Враховуючи ситуацію в країні, не можливо дотримуватися термінів надання послуг з приєднання в зв'язку з неможливості придбання обладнання, отримання дозволів на виконання робіт, проведення геодезичних робіт, труднощів з погодженням ПСД тощо.
4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.	4.3.6.1. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання з <b>проектуюванням лінійної складової замовником</b> до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.	У зв'язку з тим що повідомленням замінено два документи – довідка про виконання ТУ та акт надання послуги пропонуємо у другому рахунку проводити повний розрахунок
ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:	ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку:	
у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого, дня наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;	у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;	
у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником проектної документації;	у розмірі <b>50</b> відсотків від складової плати за приєднання потужності та <b>100</b> відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником проектної документації;	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
залишок вартості плати за приєднання, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.	Виключити.	
Відсутній.	<p>4.3.6.2. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж «під ключ» відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.</p> <p>ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку:</p> <p>у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;</p> <p>у розмірі <b>50</b> відсотків від складової плати за приєднання потужності та <b>100</b> відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої <b>Виконацем</b> проектної документації;</p>	У зв'язку з тим, що повідомленням замінено два документи – довідка про виконання ТУ та акт надання послуги, пропонуємо у другому рахунку проводити повний розрахунок.
Відсутній.	<b>4.3.6.3. За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання (шляхом укладання додаткової угоди).</b>	Приведення у відповідність до договору.
4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:	4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про: ...	
<b>Залишити в діючій редакції.</b>	<b>5) індивідуальний податковий номер (для юридичних осіб);</b>	Пропонуємо залишити даний пункт. Зараз обмежено доступ до публічних електронних реєстрів (ДФС) і не можливо встановити чи платник податку Замовник чи ні. Від цього залежить правильність нарахування та сплати податків Товариством.
До заяви про приєднання додаються такі документи:	До заяви про приєднання додаються такі документи: ...	
Відсутній.	7) довідка про відповідність вимогам ПКМУ від 3 березня 2022 р №187	Доповнити зазначеним нормативно-правовим актом.
У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/ електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:	У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/ електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад <b>тощо</b> ), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:	Редакційна правка.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
У разі направлення заяви в електронному вигляді ОСР невідкладно має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви.	У разі направлення заяви в <b>особистому кабінеті замовника з приєднання</b> ОСР невідкладно має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви.	Необхідно уточнення.
<b>У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги комерційного обліку.</b>	<b>Виключити.</b>	Для нестандартного приєднання на етапі видачі ТУ це не можливо зробити. Не зрозуміло без ПКД кількості та типи обліків. Тому пропонується виключити даний пункт.
4.12.6. Протягом <b>трьох</b> 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/виконання::	4.12.6. Протягом <b>п'яти</b> 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/виконання::	Потребує обговорення процедура обстеження електроустановок замовника.
потужності встановленої генеруючої установки величині дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);	потужності встановленої генеруючої установки величині дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);	
<b>розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача;</b>	<b>Виключити.</b>	
<b>режиму роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);</b>	<b>Виключити.</b>	
технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;	технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;	
<b>випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</b>	<b>Виключити.</b>	
параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).	параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).	
За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації	За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу	інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу	
У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) <b>та режим роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР).</b>	У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).	
У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР в той же день письмово повідомляє про це споживача.	У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР в той же день письмово повідомляє про це споживача.	
4.13.6. Протягом трьох робочих днів з наступного робочого дня від дня 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 відповідності/виконання:	<b>Виключити.</b>	Потребує обговорення доцільність виконання ОСР зазначених обстежень.
розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача;		
технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;		
випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;		
параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).		
За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики,		



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається користувачу.		
У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).		
У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР в той же день письмово повідомляє про це Користувача.		
4.13.7. 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.		
11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності <b>обладнання електричних мереж високої напруги при нормальному режимі роботи системи розподілу</b> . При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.	11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.	При приєднанні додаткового навантаження до електричних мереж згідно чинних нормативно-технічних документів при розрахунку пропускної спроможності мережі має враховуватися аварійний та ремонтний режим. Також розрахунки мають проводитися не тільки на високій напрузі.
<b>11.2.5. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи:</b>	<b>Виключити.</b>	Пропонуємо врегулювати питання договірних відносин ОСР та УЗЕ в рамках передбачених договорів з Споживачем/Виробником.
<b>1) найменування та реквізити сторін;</b>		
<b>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії;</b>		
<b>3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР;</b>		
<b>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що оператор УЗЕ сплачує плату за послугу з розподілу електричної енергії, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії;</b>		

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
5) права та обов'язки сторін;		
6) відповідальність ОСР та оператора УЗЕ із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи оператор УЗЕ:		
оператор УЗЕ несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;		
оператор УЗЕ не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;		
ОСР несе відповідальність перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;		
ОСР не несе відповідальності перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;		
7) порядок вирішення спорів.		
До обов'язків ОСР належать, зокрема:		
виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;		
забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб оператора УЗЕ в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР у межах приєднаної потужності;		
забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;		
надання оператору УЗЕ інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.		
До обов'язків оператора УЗЕ належать, зокрема:		
виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;		
надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження відпуску та/або відбору електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини;		
забезпечення відбору та відпуску електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної		

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;		
забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та оператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.		
До прав ОСР належать, зокрема:		
право вимагати від оператора УЗЕ здійснювати відбір та відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;		
отримання від оператора УЗЕ інформації про планові терміни припинення або обмеження відбору та відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини.		
До прав оператора УЗЕ належать, зокрема:		
право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення оператором УЗЕ надійного відбору та відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;		
отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень;		
8) форс-мажорні обставини;		
9) інші умови;		
10) реквізити ОСР та оператора УЗЕ.		
11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії:		
3) за ініціативою ОСР:		
недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проектній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;	недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проектній документації та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;	Необхідне уточнення.
недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проектній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві УЗЕ) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проектній документації та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	Необхідне уточнення.
14.1.4. Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати		

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР надає до Регулятора запит до якого додаються:		
1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують відповідність УЗЕ повністю інтегрованим елементам мережі та необхідність УЗЕ для виконання ОСР своїх зобов'язань з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу електроенергії;	1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, <b>зазначеними в підпунктах 2,3,4,5 п. 14.1.4</b> , що підтверджують відповідність УЗЕ повністю інтегрованим елементам мережі та необхідність УЗЕ для виконання ОСР своїх зобов'язань з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу електроенергії;	Уточнення щодо матеріалів, які потребують подачі.
2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ;	<b>Виключити.</b>	Враховано в технічному проекті.
14.1.7. Рішення про надання згоди ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.	14.1.7. Рішення про надання згоди ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором <b>протягом місяця з дати надання ОСР відповідних документів</b> на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.	Потребує визнання термін розгляду та прийняття Регулятором рішення до надання згоди.
14.2.2. Для отримання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються:		
3) технічний проект УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів електроенергетики ОСР із позначенням засобів обліку електричної енергії, що забезпечують фіксацію обсягів перетікання електричної енергії як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;	3) технічний проект УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів електроенергетики ОСР із позначенням засобів обліку електричної енергії.	Враховуючи обов'язок ОСР використовувати власні УЗЕ лише з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, немає необхідності фіксувати обсяги перетікання електричної енергії як до, так і з УЗЕ. Це положення є актуальним лише для операторів УЗЕ.
5) проект тендерної документації;	5) проект тендерної документації <b>на закупівлю оператором системи розподілу установок зберігання енергії.</b>	Потребує уточнення.
14.2.6. Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проекту тендерної документації.	14.2.6. Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором <b>протягом місяця з дати надання ОСР відповідних документів</b> на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проекту тендерної документації.	Потребує визнання термін розгляду та прийняття Регулятором рішення до надання згоди.
14.3.5. Вважається, що треті сторони будуть технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох листах про наміри виражається заінтересованість третіх осіб у	14.3.5. Вважається, що треті сторони будуть технологічно та <b>на економічно вигідних умовах</b> спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох листах про наміри виражається	Відповідно до ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії», Регулятор забезпечує не рідше ніж один раз на п'ять років проведення публічних консультацій щодо існуючих установок зберігання енергії з метою оцінки

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
придбанні УЗЕ, які мають потужність, що дорівнює або перевищує потужність УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.	заінтересованість третіх осіб у придбанні та експлуатації УЗЕ у місцях, обсягах та потребах, що покривалися УЗЕ ОСР, та які мають технічні характеристики (включно потужність і енергоємність) не гірше ніж характеристики УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.	потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні в такі установки.  У разі якщо публічні консультації, за оцінкою Регулятора, підтверджують спроможність інших сторін мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, експлуатувати або управляти такими установками на економічно вигідних умовах, Регулятор повинен забезпечити поступове припинення діяльності оператора системи розподілу, зазначеної у частині дев'ятій цієї статті, протягом періоду, що не перевищує 18 місяців.  Технічні характеристики та функціональність СНЕ не обмежується і не забезпечується лише потужністю.
14.3.6. У випадках, коли Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, управляти чи експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСР поступового припинення діяльності з збереження енергії у порядку, передбаченому у цьому розділі.	14.3.6. У випадках, коли Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та <b>на економічно вигідних умовах спроможними</b> володіти, розвивати, управляти чи експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСР поступового припинення діяльності зі збереження енергії <b>у місцях, обсягах та потребах, що покривалися УЗЕ ОСР</b> , що можуть замінити треті сторони та у порядку, передбаченому у цьому розділі.	Уточнення необхідне, оскільки встановлені ОСР УЗЕ виконуватимуть певні функції із забезпечення функцій розподілу електроенергії у визначених місцях та із певними завданнями.
14.3.8. Дія цієї глави не поширюється на випадки, коли УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСР та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.	14.3.8. <b>Дія п. 14.3</b> не поширюється на випадки, коли УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСР та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.	Потребує уточнення.
Відсутній.	14.3.9. Листи про наміри, що направляються до Регулятора, зазначені у цьому розділі, повинні містити інформацію про спроможність володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ у визначених точках підключення до мережі розподілу.	П. 14.3.9. та 14.3.10 додаються з метою ефективного впровадження УЗЕ в систему розподілу. Треті сторони повинні довести спроможність впровадження УЗЕ в точках підключення, де потрібно вирішення проблем з забезпечення безпечного та надійного функціонування системи розподілу.
Відсутній.	14.3.10. Регулятор проводить оцінку спроможності володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ третіми сторонами окремо для кожної точки підключення до мережі розподілу.	
14.4.1. У випадках, зазначених у пункті 14.3.5 глави 14.3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.	14.4.1. У випадках, зазначених у пункті 14.3.5, <b>з урахуванням п. 14.3.9. та 14.3.10</b> глави 14.3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.	Потребує уточнення.
14.4.2. З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ. <b>Відсутній.</b>	14.4.2. З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ. <b>У разі, якщо жоден учасник аукціону не запропонував ціну, рівну або вищу за початкову ціну на УЗЕ, Регулятор може</b>	Відповідно до ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії», Регулятор може дозволити оператору системи передачі отримати обґрунтовану компенсацію, зокрема, щоб відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій в набуття установок зберігання енергії.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	дозволити оператору системи розподілу отримати обґрунтовану компенсацію, зокрема, щоб відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій в набуття установок зберігання енергії.	
14.4.3. Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожного окремого аукціону, та погоджується Регулятором до його відкриття.	14.4.3. Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожного окремого аукціону.	Потребує обговорення.
Додаток 13 До кодексу системи розподілу	<b>Додаток 13</b> <b>До кодексу системи розподілу викласти в редакції, що додається до цієї таблиці.</b>	Спрощення підготовки інформації для публікації на офіційному сайті.

**Додаток 13**  
**До Кодексу систем розподілу**

**Реєстр інформації про проведені процедури закупівель товарів, робіт та послуг**

№ з/п	Вид предмета закупівлі (товари/роботи/послуги)	Найменування предмета закупівлі	ЛОТ	Гіперпосилання на відповідну процедуру закупівлі	Кінцева дата подання пропозицій	Вартість, що визначена у тендерній пропозиції переможця процедури закупівлі, з яким ОСР має намір укласти договір про закупівлю, тис. грн без ПДВ	Дата акцепту	Інформація щодо відміни процедури закупівлі, причини її відміни	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Керівник ліцензіата  
його обов'язки)

(підпис)  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (або особа, яка виконує

М. П. (за наявності)

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ

вул. Миколи Боровського, 28-б  
м. Одеса, 65031, Україна  
т.: +38 048 705 22 59  
ф: +38 048 705 20 79АТ «ПУМБ», м. Київ  
МФО 334851  
IBAN

UA643348510000000002600584590

обласне

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

UA163288450000026005300269200

ТББВ №10015/0604 філії-Одеське

управління АТ «Ощадбанк»  
МФО 328845  
IBAN

код ЄДРПОУ 00131713

**11.07.22 №101/04/03-2511****Національній комісії, що  
здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та  
комунальних послуг**

вул. Смоленська, 19, м. Київ,

03057

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до проекту,  
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до  
Кодексу систем розподілу» .

Додаток: зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 19 арк.

**Генеральний****Д.І.Григор'єв****директор**

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
максимальна потужність відбору УЗЕ – максимальна довготривала <b>(не менше 1 год)</b> активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;	максимальна потужність відбору УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, <b>визначена виробником УЗЕ</b> , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;	Не зрозуміло, чим викликане обмеження протягом 1 години. Термін «максимальна довготривала активна потужність» є загальноприйнятою характеристикою УЗЕ. До того ж, в КСП немає такого уточнення.
максимальна потужність відпуску УЗЕ – максимальна довготривала <b>(не менше 1 години)</b> активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;	максимальна потужність відпуску УЗЕ – максимальна довготривала (активна потужність, <b>визначена виробником УЗЕ</b> , з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;	Не зрозуміло чим викликане обмеження протягом 1 години. Термін «максимальна довготривала активна потужність» є загальноприйнятою характеристикою УЗЕ. До того ж, в КСП немає такого уточнення.
УЗЕ – установка зберігання енергії.	УЗЕ – установка зберігання енергії <b>(крім установок, що є джерелами оперативного струму підстанцій)</b>	Потребує уточнення терміну УЗЕ.
Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до <b>5</b> числа місяця, наступного за звітним.	Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до <b>25</b> числа місяця, наступного за звітним.	Формування інформації потребує більш тривалого часу.
3.6.2. У звіті про виконання ПРСР має міститись така інформація:		
1) перелік заходів, передбачених ПРСР, із зазначенням стану їх виконання, <b>а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;</b>	<b>Залишити в діючій редакції.</b>	Звіт про виконання ПРСР не може містити інформації щодо виконання заходів, які цією програмою не були передбачені.
4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником <b>процедури приєднання, визначеної в цьому розділі.</b>	4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником <b>вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі.</b>	При виконанні приєднання учасниками процесу мають бути виконані як процедури, так і вимоги КСР.
Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законами України, в тому числі Законом України «Про ринок електричної енергії», цим Кодексом <b>та/або іншими законодавчими актами</b> , не допускається.	При виконанні приєднання необхідно враховувати інші діючі законодавчі та нормативно-правові акти, наприклад Господарський Кодекс, Постанови КМУ «Про забезпечення захисту національних інтересів...» тощо. Головне, щоб у листі Замовнику було



		посилання на певний пункт Закону чи нормативно-правового акту.
Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливлює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії», <b>цього розділу, інших Законів України та/або законодавчих актів</b> що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливлює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.	При виконанні приєднання необхідно враховувати інші діючі законодавчі та нормативно-правові акти, наприклад Господарський Кодекс, Постанови КМУ «Про забезпечення захисту національних інтересів...» тощо. Головне, щоб у листі Замовнику було посилання на певний пункт Закону чи нормативно-правового акту.
Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом <b>2</b> робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом <b>5</b> робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.	Виконання зазначеної вимоги КСР потребує більш тривалого часу.
4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.		
УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.	УЗЕ замовника, <b>крім УЗЕ операторів систем розподілу</b> , мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.	Зазначена вимога не повинна поширюватися на УЗЕ ОСР у зв'язку з неможливістю роботи УЗЕ ОСР для потреб балансування.
<b>Пункт 4.1.8 викласти у такій редакції.</b>	<b>4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів. Забороняється приєднувати до електричних мереж, об'єкти замовника розміщені в охоронних зонах електричних мереж, з порушенням правил охорони електричних мереж.</b> <b>ОСР, у випадку розташування об'єкту замовника в охоронних зонах електричних мереж (або наміру замовника збудувати об'єкт в охоронних зонах електричних мереж) має надати замовнику вимоги щодо здійснення заходів стосовно безпеки електропостачання та надійності роботи електричних мереж з метою дотримання правил охорони електричних мереж та належні обґрунтування порушення вимог ПОЕМ, а саме: зафіксовані ОСР факти та обставини порушення вимог ПОЕМ шляхом оформлення акта (що складається в довільній формі) з обов'язковим зазначенням встановлених та виявлених фактів (обставин) порушення та додатка, який має містити графічне зображення виявленого порушення;</b>	Недоцільно витрачати кошти замовника та Компанії на приєднання до усунення порушення ПОЕМ замовником. Здебільшого замовники відмовляються від таких ТУ. Є реальні приклади, коли приєднання виконано, кошти замовника витрачені, а охоронні зони не дотримані і повернути кошти неможливо. Також є приклад, що ми не можемо погодити проект тому, що є порушення ПОЕМ. Є реальний приклад, коли замовник скаржиться на те що перенесення мереж перевищує вартість земельної ділянки замовника. Замовник не може реалізувати перенесення мереж і на приєднання кошти витрачені а світла у замовника не має.

	<p>розрахунки (обґрунтування) та графічне зображення причин можливого порушення при будівництві об'єкта, яке базується на матеріалах заяви на приєднання та топографо-геодезичному плані існуючих електричних мереж.</p> <p>За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості наданих ОСР порушень ПОЕМ.</p> <p>Надання технічних умов послуги з приєднання, послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника, здійснюється після усунення порушень вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ замовник звертається до ОСР з заявою про приєднання до електричних мереж систем розподілу у відповідності з п.4.4.</p>	
4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:	4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:	
<b>Відсутній</b>	у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення когенераційних електроустановок в яких як основне паливо використовується скидний енергетичний потенціал технологічних процесів (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.	Відсутня можливість приєднання когенераційних установок, які використовують скидний газ у технологічних процесах, які знаходяться на території власника мереж.
4.1.12. Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.	4.1.12. Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.	
З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.	З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.	

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.	У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.	
Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проекту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.	Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проекту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж з <b>копією підтверджуючого документа про власність на електроустановку.</b>	Необхідно зрозуміти, хто власник мереж.
ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проект багатостороннього договору про приєднання і проект технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.	ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проект багатостороннього договору про приєднання і проект технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, <b>а також вимоги ОСР, виконання яких в електричних мережах ОСР необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання,</b> вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.	У цьому пункті не зазначено, що приєднання до таких мереж виконується в межах пропускної здатності існуючих електричних мереж. Отже мережі ОСР, до яких приєднані електроустановки Власника мереж, можуть бути не розраховані на приєднання додаткового навантаження та, відповідно, виникне потреба в їх реконструкції.
Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.	Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.	
При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:	При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:	
1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;	1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;	
2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;	2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;	
3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;	3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;	
4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проекту мають забезпечити виконання доведених завдань	4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проекту мають забезпечити виконання доведених завдань	

(виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;	(виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;	
5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);	5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);	
6) замовник має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог:	6) замовник має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог:	
із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;	із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;	
із ОСР на відповідність технічним умовам.	із ОСР на відповідність технічним умовам.	
Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проектних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.	Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проектних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та <b>готовність до підключення</b> об'єкта (електроустановок) замовника.	Необхідно перевірити готовність до підключення на предмет виконання умов ТУ.
Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.	Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.	
Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.	Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.	
<b>Відсутній.</b>	<b>Точка приєднання електроустановок замовника, у разі приєднання відповідно до пункту 4.1.12 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, має бути розташована в існуючих мережах Власника електричних мереж.</b>	Для запобігання створенню мереж ОСР від абонентських мереж.
4.1.14. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.	4.1.14. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.	

У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.	У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.	
<b>Відсутній.</b>	<b>Послугу з приєднання об'єктів, що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше, які знаходяться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднань.</b>	В більшості випадків на таку територію ОСР потрапити не може і відповідно відсутня можливість виконання робіт. Замовник електрифікації витратив кошти на електрифікацію і тому не допускає ОСР на свою територію.
4.1.19. Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.		
Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.		
Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, <b>має бути розташована у ввідно-розподільчому пристрої цього будинку.</b>	Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, що приєднується до електричних мереж ОСР <b>уперше</b> , має бути на <b>напрузі приєднання 0,4 кВ.</b>	У всіх приєднаннях «під ключ» ОСР буде відповідати за проектування внутрішніх мереж та нести витрати по будівництву мереж 0,4 кВ житлової забудови. І відповідно терміни реалізації таких приєднань будуть зав'язані на проектуванні черг Забудовника (траси проходження мереж 0.4 кВ по території забудови). Якщо для житлового будинку чи гуртожитку, який збільшує навантаження, точка приєднання історично визначена не на ВРП будинку та існуючі електричні мережі не потребують реконструкції/заміни, не вбачається необхідності перенесення точки приєднання.
4.1.24. Приєднання до електричних мереж ОСР будівельних струмоприймачів замовника або підрядної організації, які планується використати для будівництва, виконується відповідно до вимог цього розділу. Точка приєднання будівельних струмоприймачів має бути розташована в діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) ОСР та збігатись із точкою забезпечення потужності, замовленої до приєднання будівельних струмоприймачів. ...		

Об'єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути приєднаний до електричних мереж виключно на період будівництва.	Виключити.	Для виключення приєднання будівельних механізмів для багатоквартирних будинків.
4.1.40. Приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) замовника на земельних ділянках, які розташовані на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових/садівничих товариств, гаражних/гаражно-будівельних кооперативів (далі - кооператив), здійснюється з урахуванням резерву потужності зазначених організацій (у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання). У разі відсутності резерву потужності в кооперативах їх загальна потужність потребує збільшення відповідно до вимог цього розділу з виділенням замовленої потужності на електроустановку (об'єкт) замовника. Функції замовника приєднання виконує кооператив або замовник від кооперативу. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені на власника електроустановки (садового будинку, гаража тощо) шляхом оформлення кооперативом представництва в порядку, встановленому законодавством.		
Послугу з приєднання об'єктів, <b>що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше</b> , в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.	Послугу з приєднання у межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.	Якщо замовник на території СТ буде збільшувати потужність до такого рівня, що ОСР доведеться будувати нові мережі 10 кВ та/або 0,4 кВ, то знову виникне питання проходження та погодження даних мереж по території СТ.
4.1.41. 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 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.		
<b>Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути</b>	Виключити.	Не можливо буде перевірити, особливо для старого фонду.

меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проектною документацією.		
4.1.43. У разі нестандартного приєднання УЗЕ замовника до мереж операторів систем розподілу ставка плати за нестандартне приєднання потужності визначається <b>як середнє арифметичне значення між ставкою плати</b> для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.	4.1.43. У разі нестандартного приєднання УЗЕ замовника до мереж операторів систем розподілу ставка плати за нестандартне приєднання потужності визначається <b>як найбільше значення серед ставок плати</b> для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.	Для запобігання надання конкурентних переваг перед іншими замовниками.
<b>Відсутній.</b>	4.1.44. Послуга з приєднання підземного паркінгу (окремого паркомісця), який розташований у житловому будинку або окремої електрозарядної станції може здійснюватися в порядку визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання. Приєднання у паркінгу окремої електрозарядної станції може бути виконано у межах потужності споживання (визначеної за проектною документацією а у разі її відсутності згідно добових вимірів) у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів в житловому будинку/будівлі, що не перевищує 20 кВ.	Спрощення процедури електрозарядної станції.
<b>Відсутній.</b>	4.1.45. Послуга з приєднання електроустановок об'єктів, які встановлюються за відповідними дозволами/розпорядженнями та на які не оформлюються права власності чи користування за законодавством (світлофори, рекламні конструкції, інформаційні табло, сповіщувачі, станції катодного захисту, камери відеонагляду, тощо) може здійснюватися в порядку визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання, при цьому точки приєднання визначаються в існуючих електричних мережах та мають збігатися з точкою забезпечення потужності.	Перелічені об'єкти встановлюються за дозволами чи розпорядженнями та можуть бути в будь-який час демонтовані, пересунені, тобто по своїй суті вони є тимчасовими. Будувати мережі ОСР до таких об'єктів є недоцільним.
	4.2.4.  ...  Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.	Враховуючи ситуацію в країні, не можливо дотримуватися термінів надання послуг з приєднання в зв'язку з неможливістю придбання обладнання, отримання дозволів на виконання робіт, проведення геодезичних робіт, труднощів з погодженням ПСД тощо.

Абзац відсутній.	Строки надання послуг можуть бути подовжені у разі об'єктивної неможливості надання послуг оператором систем розподілу з приєднання електроустановок замовників, які спричинені настанням обставин непереборної сили. У такому разі оператор системи розподілу зобов'язаний повідомити замовника про такі обставини та зазначити терміни надання послуг. Пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання у такому випадку не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.	
Абзац відсутній.	<p>4.3.3.</p> <p>...</p> <p>Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.</p> <p>Строки надання послуг можуть бути подовжені у разі об'єктивної неможливості надання послуг оператором систем розподілу з приєднання електроустановок замовників, які спричинені настанням обставин непереборної сили. У такому разі оператор системи розподілу зобов'язаний повідомити замовника про такі обставини та зазначити терміни надання послуг. Пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання у такому випадку не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.</p>	Враховуючи ситуацію в країні, не можливо дотримуватися термінів надання послуг з приєднання в зв'язку з неможливості придбання обладнання, отримання дозволів на виконання робіт, проведення геодезичних робіт, труднощів з погодженням ПСД тощо.
4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.	4.3.6.1. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання з <b>проеектуванням лінійної складової замовником</b> до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.	У зв'язку з тим що повідомленням замінено два документи – довідка про виконання ТУ та акт надання послуги пропонуємо у другому рахунку проводити повний розрахунок
ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:	ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку:	
у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого, дня наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до	у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до	



електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;	електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;	
у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником проєктної документації;	у розмірі <b>50</b> відсотків від складової плати за приєднання потужності та <b>100</b> відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником проєктної документації;	
<b>залишок вартості плати за приєднання, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.</b>	<b>Виключити.</b>	
<b>Відсутній.</b>	4.3.6.2. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж « <b>під ключ</b> » відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання. ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку: у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; у розмірі <b>50</b> відсотків від складової плати за приєднання потужності та <b>100</b> відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої <b>Виконацем</b> проєктної документації;	У зв'язку з тим, що повідомленням замінено два документи – довідка про виконання ТУ та акт надання послуги, пропонуємо у другому рахунку проводити повний розрахунок.
<b>Відсутній.</b>	<b>4.3.6.3. За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання (шляхом укладання додаткової угоди).</b>	Приведення у відповідність до договору.
4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:	4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про: ...	

Залишити в діючій редакції.	<b>5) індивідуальний податковий номер (для юридичних осіб);</b>	Пропонуємо залишити даний пункт. Зараз обмежено доступ до публічних електронних реєстрів (ДФС) і не можливо встановити чи платник податку Замовник чи ні. Від цього залежить правильність нарахування та сплати податків Товариством.
До заяви про приєднання додаються такі документи:	До заяви про приєднання додаються такі документи: ...	
<b>Відсутній.</b>	7) довідка про відповідність вимогам ПКМУ від 3 березня 2022 р №187	Доповнити зазначеним нормативно-правовим актом.
У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:	У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад <b>тощо</b> ), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:	Редакційна правка.
У разі направлення заяви в електронному вигляді ОСР невідкладно має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви.	У разі направлення заяви <b>в особистому кабінеті замовника з приєднання</b> ОСР невідкладно має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви.	Необхідно уточнення.
<b>У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги комерційного обліку.</b>	<b>Виключити.</b>	Для нестандартного приєднання на етапі видачі ТУ це не можливо зробити. Не зрозуміло без ПКД кількість та типи обліків. Тому пропонується виключити даний пункт.
4.12.6. Протягом <b>трьох</b> 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/виконання::	4.12.6. Протягом <b>п'яти</b> 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/виконання::	Потребує обговорення процедура обстеження електроустановок замовника.
потужності встановленої генеруючої установки величині дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);	потужності встановленої генеруючої установки величині дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);	
<b>розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача;</b>	<b>Виключити.</b>	
<b>режиму роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу</b>	<b>Виключити.</b>	

<b>ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);</b>		
технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;	технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;	
<b>випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</b>	<b>Виключити.</b>	
параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).	параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).	
За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу	За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу	
У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) <b>та режим роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР).</b>	У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).	
У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР в той же день письмово повідомляє про це споживача.	У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР в той же день письмово повідомляє про це споживача.	

4.13.6. Протягом трьох робочих днів з наступного робочого дня від дня 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 відповідності/виконання:	<b>Виключити.</b>	Потребує обговорення доцільність виконання ОСР зазначених обстежень.
розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача;		
технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;		
випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;		
параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).		
За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається користувачу.		
У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).		
У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР в той же день письмово повідомляє про це Користувача.		
4.13.7. 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.		
11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності <b>обладнання електричних мереж високої напруги при нормальному режимі роботи системи розподілу</b> . При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.	11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.	При приєднанні додаткового навантаження до електричних мереж згідно чинних нормативно-технічних документів при розрахунку пропускної спроможності мережі має враховуватися аварійний та ремонтний режим. Також розрахунки мають проводитися не тільки на високій напрузі.
<b>11.2.5. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи:</b>	<b>Виключити.</b>	Пропонуємо врегулювати питання договірних відносин ОСР та УЗЕ в рамках передбачених договорів з Споживачем/Виробником.
<b>1) найменування та реквізити сторін;</b>		
<b>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії;</b>		
<b>3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР;</b>		
<b>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що оператор УЗЕ сплачує плату за послугу з розподілу електричної енергії, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії;</b>		
<b>5) права та обов'язки сторін;</b>		
<b>6) відповідальність ОСР та оператора УЗЕ із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи оператор УЗЕ:</b>		
оператор УЗЕ несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;		
оператор УЗЕ не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості		

якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;		
ОСР несе відповідальність перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;		
ОСР не несе відповідальності перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;		
7) порядок вирішення спорів.		
До обов'язків ОСР належать, зокрема:		
виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;		
забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб оператора УЗЕ в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР у межах присьманої потужності;		
забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;		
надання оператору УЗЕ інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.		
До обов'язків оператора УЗЕ належать, зокрема:		
виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;		
надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження відпуску та/або відбору електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини;		
забезпечення відбору та відпуску електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах присьманої потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;		
забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та оператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке присьмання, якщо інше не передбачено цим договором.		
До прав ОСР належать, зокрема:		
право вимагати від оператора УЗЕ здійснювати відбір та відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;		

отримання від оператора УЗЕ інформації про планові терміни припинення або обмеження відбору та відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини.		
До прав оператора УЗЕ належать, зокрема:		
право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення оператором УЗЕ надійного відбору та відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;		
отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень;		
8) форс-мажорні обставини;		
9) інші умови;		
10) реквізити ОСР та оператора УЗЕ.		
11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії:		
3) за ініціативою ОСР:		
недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проектній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;	недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проектній документації та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;	Необхідне уточнення.
недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проектній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві УЗЕ) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проектній документації та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.	Необхідне уточнення.
14.1.4. Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР надає до Регулятора запит до якого додаються:		
1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують відповідність УЗЕ повністю інтегрованим елементам мережі та необхідність УЗЕ для виконання ОСР своїх зобов'язань з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу електроенергії;	1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, <b>зазначеними в підпунктах 2,3,4,5 п. 14.1.4</b> , що підтверджують відповідність УЗЕ повністю інтегрованим елементам мережі та необхідність УЗЕ для виконання ОСР своїх зобов'язань з метою забезпечення	Уточнення щодо матеріалів, які потребують подачі.

	ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу електроенергії;	
2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ;	<b>Виключити.</b>	Враховано в технічному проекті.
14.1.7. Рішення про надання згоди ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.	14.1.7. Рішення про надання згоди ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором <b>протягом місяця з дати надання ОСР відповідних документів</b> на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.	Потребує визнання термін розгляду та прийняття Регулятором рішення до надання згоди.
14.2.2. Для отримання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються:		
3) технічний проект УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів електроенергетики ОСР із позначенням засобів обліку електричної енергії, що забезпечують фіксацію обсягів перетікання електричної енергії як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;	3) технічний проект УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів електроенергетики ОСР із позначенням засобів обліку електричної енергії.	Враховуючи обов'язок ОСР використовувати власні УЗЕ лише з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, немає необхідності фіксувати обсяги перетікання електричної енергії як до, так і з УЗЕ. Це положення є актуальним лише для операторів УЗЕ.
5) проект тендерної документації;	5) проект тендерної документації <b>на закупівлю оператором системи розподілу установок зберігання енергії.</b>	Потребує уточнення.
14.2.6. Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проекту тендерної документації.	14.2.6. Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором <b>протягом місяця з дати надання ОСР відповідних документів</b> на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проекту тендерної документації.	Потребує визнання термін розгляду та прийняття Регулятором рішення до надання згоди.
14.3.5. Вважається, що треті сторони будуть технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох листах про наміри виражається заінтересованість третіх осіб у придбанні УЗЕ, <b>які мають потужність, що дорівнює або перевищує потужність УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.</b>	14.3.5. Вважається, що треті сторони будуть технологічно та <b>на економічно вигідних умовах</b> спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох листах про наміри виражається заінтересованість третіх осіб у придбанні та експлуатації УЗЕ у місцях, обсягах та потребах, що покривалися УЗЕ ОСР, та які мають технічні характеристики (включно потужність і	Відповідно до ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії», Регулятор забезпечує не рідше ніж один раз на п'ять років проведення публічних консультацій щодо існуючих установок зберігання енергії з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні в такі установи.  У разі якщо публічні консультації, за оцінкою Регулятора, підтверджують спроможність інших



	енергоємність) не гірше ніж характеристики УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.	сторін мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, експлуатувати або управляти такими установками на економічно вигідних умовах, Регулятор повинен забезпечити поступове припинення діяльності оператора системи розподілу, зазначеної у частині дев'ятій цієї статті, протягом періоду, що не перевищує 18 місяців.  Технічні характеристики та функціональність СНЕ не обмежується і не забезпечується лише потужністю.
14.3.6. У випадках, коли Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, управляти чи експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСР поступового припинення діяльності з збереження енергії у порядку, передбаченому у цьому розділі.	14.3.6. У випадках, коли Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та <b>на економічно вигідних умовах спроможними</b> володіти, розвивати, управляти чи експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСР поступового припинення діяльності зі збереження енергії <b>у місцях, обсягах та потребах, що покривалися УЗЕ ОСР</b> , що можуть замістити треті сторони та у порядку, передбаченому у цьому розділі.	Уточнення необхідне, оскільки встановлені ОСР УЗЕ виконуватимуть певні функції із забезпечення функцій розподілу електроенергії у визначених місцях та із певними завданнями.
14.3.8. Дія цієї глави не поширюється на випадки, коли УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСР та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.	14.3.8. <b>Дія п. 14.3</b> не поширюється на випадки, коли УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСР та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.	Потребує уточнення.
Відсутній.	14.3.9. Листи про наміри, що направляються до Регулятора, зазначені у цьому розділі, повинні містити інформацію про спроможність володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ у визначених точках підключення до мережі розподілу.	П. 14.3.9. та 14.3.10 додаються з метою ефективного впровадження УЗЕ в систему розподілу. Треті сторони повинні довести спроможність впровадження УЗЕ в точках підключення, де потрібно вирішення проблем з забезпечення безпечного та надійного функціонування системи розподілу.
Відсутній.	14.3.10. Регулятор проводить оцінку спроможності володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ третіми сторонами окремо для кожної точки підключення до мережі розподілу.	
14.4.1. У випадках, зазначених у пункті 14.3.5 глави 14.3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.	14.4.1. У випадках, зазначених у пункті 14.3.5, <b>з урахуванням п. 14.3.9. та 14.3.10</b> глави 14.3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.	Потребує уточнення.
14.4.2. З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ. <b>Відсутній.</b>	14.4.2. З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ. <b>У разі, якщо жоден учасник аукціону не запропонував ціну, рівну або вищу за початкову ціну на УЗЕ, Регулятор може дозволити оператору системи розподілу отримати обґрунтовану компенсацію, зокрема, щоб відшкодувати</b>	Відповідно до ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії», Регулятор може дозволити оператору системи передачі отримати обґрунтовану компенсацію, зокрема, щоб відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій в набуття установок зберігання енергії.

	<b>залишкову вартість своїх інвестицій в набуття установок зберігання енергії.</b>	
14.4.3. Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожного окремого аукціону, <b>та погоджується Регулятором до його відкриття.</b>	14.4.3. Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожного окремого аукціону.	Потребує обговорення.
Додаток 13 До кодексу системи розподілу	<b>Додаток 13</b> <b>До кодексу системи розподілу викласти в редакції, що додається до цієї таблиці.</b>	

#### Додаток 13

#### Реєстр інформації про проведені процедури закупівель товарів, робіт та послуг

№ з/п	Вид предмета закупівлі (товари/роботи/послуги)	Найменування предмета закупівлі	ЛОТ	Гіперпосилання на відповідну процедуру закупівлі	Кінцева дата подання пропозицій	Вартість, що визначена у тендерній пропозиції переможця процедури закупівлі, з яким ОСР має намір укласти договір про закупівлю, тис. грн без ПДВ	Дата акцепту	Інформація щодо відміни процедури закупівлі, причини її відміни	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

#### Керівник ліцензіата

особа, яка виконує його обов'язки)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (або  
(підпис)

М. П. (за наявності)

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



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

11.07.2022 № 039/14147

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Щодо надання пропозицій  
до проєкту Змін до КСР

Члену НКРЕКП  
Коваленку Д.В.

03057, м. Київ, вул.. Смоленська, 19

Шановний Дмитре Віталійовичу!

Надаємо пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу", що має ознаки регуляторного акта (додаюься).

З повагою

Голова Правління

О.М. Шекета

**Пропозиції АТ “Житомиробленерго”  
до проєкту постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу”  
що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проєкту постанови		Зауваження та пропозиції до проєкту постанови	Обґрунтування
Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310			
<b>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</b>		<b>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</b>	
		Змінити нумерацію нових глав з 4.12 і 4.13 на 4.11 і 4.12.	У КСР відсутня глава 4.11.
абзац третій пункту 4.11.2	улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги, (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);	в абзаці третьому пункту 4.11.2 доповнити: улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги, (у разі встановлення <i>автономного джерела живлення (ДЖС) або</i> генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);	3 метою унеможливлення подачі напруги в разі аварійного відключення електричної мережі ОСР для виконання аварійно-відновальних та ремонтних робіт в електричних мережах ОСР (безпечного виконання робіт)
абзац десятий пункту 4.1.2:	Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.	в абзаці десятому пункту 4.1.2 доповнити: Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11, 4.1.12 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі <i>(типові форми договорів про приєднання додаються).</i>	1. Публічний договір стандартного та нестандартного приєднання не є письмовою домовленістю сторін (він не підписується замовником). 2. Для укладання багатосторонніх договорів про приєднання необхідно надати типові форми договорів про приєднання із залучення третьої сторони (ОСП, інші суб'єкти господарювання, власник електричних мереж).
4.4.6. Для стандартного приєднання «під ключ» ОСР	та стандартного приєднання «під ключ» ОСР	4.4.6. Для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР	Надання послуг із приєднання та улаштування комерційного

<p>направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.</p> <p>Для нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж за потужність та рахунком на оплату плати за приєднання за потужність згідно з умовами договору.</p> <p>Рахунок на оплату має містити виключно вартість надання послуги з приєднання згідно з умовами договору.</p> <p>У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги комерційного обліку.</p>	<p>направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.</p> <p>Для нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж за потужність та рахунком на оплату плати за приєднання за потужність згідно з умовами договору.</p> <p>Рахунок на оплату має містити виключно вартість надання послуги з приєднання згідно з умовами договору.</p> <p>У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги з улаштування комерційного обліку.</p> <p><b>В такому випадку послуга із улаштування комерційного обліку надається ОСР протягом 7 робочих днів від дати надання повідомлення про надання послуги з приєднання за умови оплати замовником послуг з улаштування комерційного обліку та придбання необхідних елементів ВОЕ.</b></p> <p>3 абзац пункту 11.5.12 виключити</p>	<p>обліку мають різні терміни виконання.</p> <p>Відповідно до умов Кодексу комерційного обліку електричної енергії (пункт 5.2.16) термін надання послуг із улаштування ВОЕ замовнику складає 7 робочих днів від дати оплати ним вартості цих послуг.</p> <p>У випадку приєднання об'єкту нерухомого майна де не введено в експлуатацію об'єкт (пуста земельна ділянка) до виконання процедури приєднання надати послугу із улаштування ВОЕ буде неможливо.</p> <p>Крім того відповідно до вимог пункту 5.2.11 замовник має право самостійно придбати ЗКО, автоматичні вимикачі, пристрої захисного відключення та інше обладнання ВОЕ.</p>
<p>Чинна редакція пункту 11.5.12 Кодексу систем розподілу:</p> <p>Електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача)</p>		<p>Пункт 11.5.12 КСР регламентує дії ОСР при відключенні споживачів за зверненням електропостачальників.</p> <p>Абзацом 3 передбачено</p>

<p>електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії.</p> <p>ОСР не має права вимагати від електропостачальника обтрунгування причини (підстави) припинення електроживлення, якщо вона відповідає випадкам, визначеним Правилами роздрібного ринку електричної енергії. У випадках, не передбачених Правилами роздрібного ринку електричної енергії, ОСР має право відхилити звернення електропостачальника, про що повідомляє електропостачальника протягом 2 робочих днів з дати отримання звернення.</p>	<p>попередження споживача ОСР після отримання звернення від електропостачальника. Дана норма суперечить вимогам Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), а саме абзацу 21 пункту 7.5 – «Оператор системи протягом одного робочого дня після надання споживачу попередження про припинення електроживлення повідомляє про це електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку. У разі отримання оператором системи від електропостачальника звернення щодо відключення електроустановки споживача оператор системи має повідомити адміністратора комерційного обліку про отримання відповідного звернення протягом дня його отримання». В даному пункті чітко зазначено дії ОСР стосовно надання повідомлень при отриманні звернення від електропостачальника з вимогою про відключення споживача.</p> <p>Також підпунктом 1 пункту 7.5 ПРРЕЕ визначено у яких випадках при відключенні</p>
<p>Попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.</p>	<p>ОСР не розглядає заперечення щодо припинення електроживлення або звернення щодо неправомірності дій електропостачальника від споживачів електричної енергії.</p>
<p>ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від</p>	<p>Також підпунктом 1 пункту 7.5 ПРРЕЕ визначено у яких випадках при відключенні</p>

<p>електропостачальника.</p> <p>ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення.</p> <p>...</p>		<p>електроживлення споживача</p> <p>ОСР попереджає споживача про виконання даних дій не пізніше ніж за 5 робочих днів. Тобто в даній нормі відсутня вимога попередження споживача оператором системи при зверненні</p> <p>електропостачальника щодо відключення споживача, оскільки відповідний електропостачальник зобов'язаний повідомити споживача про відключення не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати відключення відповідно до підпункту 2 пункту 7.5. ПРРЕБ.</p>
--	--	--

08.07.2022 № 81/02-07-22  
На ..... від .....**Голові НКРЕКП  
Ущатовському К.В.****Шановний Костянтині Валерійовичу!**

ТОВ "ІКНЕТ" було уважно розглянуто проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, - зміни до Кодексу систем розподілу, який було опубліковано 30.06.2022 на сайті НКРЕКП та надаємо свої зауваження та пропозиції за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: Зауваження та пропозиції до змін Кодексу систем розподілу на 2 арк.  
в 1 прим.

**З повагою  
Директор технічний****М.В. Ульянов**



## Зауваження та пропозиції до змін Кодексу систем розподілу

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p><b>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</b></p> <p><b>4.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>4.1.4. Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги в точці приєднання та величини встановленої потужності, а саме:</p> <p>1) тип А - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно;</p> <p>2) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно;</p> <p>3) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю вище 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>4) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність становить вище 75 МВт.</p> <p><b>УЗЕ класифікуються відповідно до рівня напруги в точці приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску за такими типами:</b></p> <p>1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 0,15 МВт включно;</p> <p>2) тип А2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу А1;</p> <p>3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 1 МВт до 20 МВт включно;</p>	<p><b>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</b></p> <p><b>4.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>4.1.4. Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги в точці приєднання та величини встановленої потужності, а саме:</p> <p>1) тип А - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно;</p> <p>2) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно;</p> <p>3) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю вище 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>4) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність становить вище 75 МВт.</p> <p><b>УЗЕ класифікуються відповідно до рівня напруги в точці приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску за такими типами:</b></p> <p>1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до <del>0,15</del> 0,1 МВт включно;</p> <p>2) тип А2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу А1;</p>	<p>Пропонуємо замінити значення "0,15" на "0,1" з метою чіткого визначення потужності УЗЕ, яка відноситься до типу А1. Оскільки відповідно до вимог Кодексу системи передачі максимальна потужність відпуску УЗЕ типу А1 становить до 0,1 МВт</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище та/або якщо її максимальна потужність відпуску становить вище 75 МВт.</p>	<p>3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 1 МВт до 20 МВт включно;</p> <p>4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище та/або якщо її максимальна потужність відпуску становить вище 75 МВт.</p>	<p>включно.</p>

"08" липня 2022 року

Директор технічний ТОВ "ІКНЕТ"  
М.В. Ульянов



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"**

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

2935/05/19 ф.2 «07.10.22р.»

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

**Дмитру КОВАЛЕНКУ**

*вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03680*

**Шановний пане Дмитре!**

*Щодо зауважень та  
пропозицій до змін в КСР*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає свої зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу".

Додаток. Пропозиції та зауваження ПрАТ "Кіровоградобленерго" до проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу" на 2 арк в 1 прим.

З повагою

**Директор технічний**

**Валерій ЗАПОРОЖЕЦЬ**

*Володимир Крокоділенко  
(0522) 35-68-09*

**Пропозиції та зауваження ПрАТ "Кіровоградобленерго" до проекту постанови НКРЕКП**  
**«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

Зміст положень проекту постанови	Редакція ПрАТ "Кіровоградобленерго"	Обґрунтування
<p style="text-align: center;"><b>Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</b></p>		
<p>4.1.14. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.</p> <p>У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.</p>	<p>4.1.14. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.</p> <p>У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходяться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.</p> <p>...</p>	<p>До поки територія не буде електрифікована, ОСР не має можливості приєднувати будь-яких замовників іншим способом, крім комплексної електрифікації.</p>
<p>4.1.24</p> <p>...</p> <p>Об'єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути електричних мереж виключно на період будівництва.</p>	<p>4.1.24</p> <p>...</p> <p>Об'єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути приєднаний до електричних мереж виключно на період будівництва.</p>	<p>Після реалізації приєднання для укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії необхідний документ, що підтверджує початок будівництва, тому для уникнення непорозумінь, пропонується отримувати від замовника такий документ на початку процедури приєднання.</p>

п.4.12, п.4.12.1, п.4.12.2, п.4.12.3, п.4.12.4, п.4.12.5, п.4.12.6, п.4.12.7	У таких випадках замовник до заяви про приєднання додає (вказує) номер повідомлення про початок будівельних робіт з електронного реєстру Дія.	
п.4.13, п.4.13.1, п.4.13.2, п.4.13.3, п.4.13.4, п.4.13.5, п.4.13.6, п.4.13.7	п.4.11.1, п.4.11.2, п.4.11.3, п.4.11.4, п.4.11.5, п.4.11.6, п.4.11.7  п.4.12, п.4.12.1, п.4.12.2, п.4.12.3, п.4.12.4, п.4.12.5, п.4.12.6, п.4.12.7	Приведення у відповідність нумерації пунктів по порядку



**USAID**  
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

## ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

Національна комісія, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та  
комунальних послуг  
м. Київ, вул. Смоленська, 19

Копія: Агентство США з міжнародного розвитку  
(USAID)

ESP-071-NEURC-2022-07-11

У продовження нашого листа ESP-057-NEURC-2022-06-10, та відповідно до повідомлення про оприлюднення схваленого 28.06.2022 проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», з метою приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до Закону України № 2046-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» (далі – Закон України № 2046-IX), рекомендації від Проєкту енергетичної безпеки (ПЕБ) викладені за формою Зауважень та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, згідно з Додатком 1 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Підготовка та надання рекомендацій здійснюється на виконання пункту 1.11.3. «Розробка нормативно-правової бази впровадження систем накопичення в енергосистему» проекту нашого спільного з НКРЕКП Робочого плану на 2022 рік.

Будемо раді відповісти на Ваші запитання, у разі виникнення яких, будь ласка, звертайтеся до технічних експертів ПЕБ з електроенергетики (ел. пошта: esi.kyiv.electricity@tetrattech.com) та менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс (ел. пошта: Anna.Vadis@tetrattech.com, моб. тел.: +38 066 103 2402).

Скан-копію листа також надіслано на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua, kichkovskiy@nerc.gov.ua.

Ми будемо раді відповісти на Ваші запитання, у разі виникнення яких, будь ласка, звертайтеся до технічних експертів ПЕБ з електроенергетики esi.kyiv.electricity@tetrattech.com та менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс Anna.Vadis@tetrattech.com (+38 066 103 2402).

*Додаток:*

1. *Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», українською мовою, на 28 аркушах.*

**З повагою**

**Керівник Проєкту**

**Майкл Трейнор**



**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, -  
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>&lt;...&gt;</p> <p><b>3.3. Зміст ПРСР</b></p> <p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР;</p> <p>2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП);</p> <p>3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;</p> <p>узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогнозного періоду;</p> <p>4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p>3.3. Зміст ПРСР</p> <p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР;</p> <p>2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП);</p> <p>3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;</p> <p>узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогнозного періоду;</p> <p>4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;</p>	

<p>5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;</p> <p>6) інформацію щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);</p> <p>7) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p>8) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p> <p>9) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;</p> <p>10) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p>11) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>12) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p> <p><b>13) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ;</b></p> <p>14) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p>	<p>5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;</p> <p>6) інформацію щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);</p> <p>7) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p>8) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p> <p>9) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;</p> <p>10) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p>11) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>12) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p> <p>13) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, <b>необхідності і можливостей використання УЗЕ;</b></p> <p>14) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p>	<p>Оскільки для ОСР на право оперувати УЗЕ діє загальна заборона, ПЕБ пропонує уточнення щодо оцінки в першу чергу необхідності, та у другу чергу можливостей використання ОСР УЗЕ.</p>
---	---	---



<p>15) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії;</p> <p>16) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>17) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;</p> <p>18) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>15) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії;</p> <p>16) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>17) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;</p> <p>18) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	
<p><b>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</b></p> <p><b>4.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>4.1.1.</p> <p>...</p> <p>ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою "Приєднання до електричних мереж", який має містити:</p> <p><b>інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів;</b></p> <p>...</p>	<p>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</p> <p>4.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>4.1.1.</p> <p>...</p> <p>ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою "Приєднання до електричних мереж", який має містити:</p> <p>інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів;</p> <p>...</p>	

<p>4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником <b>процедури приєднання, визначеної в цьому розділі.</b></p> <p><b>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.</b></p> <p><b>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливорює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.</b></p> <p><b>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</b></p> <p><b>Залишення ОСР заяви про приєднання електроустановки замовника до системи розподілу з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається</b></p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням <a href="#">статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України</a> за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі - договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням <a href="#">статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України</a> за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання).</p>	<p>4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником процедури приєднання, визначеної в цьому розділі.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливорює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</p> <p>Залишення ОСР заяви про приєднання електроустановки замовника до системи розподілу з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі - договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання).</p>	
--	---	--

<p>ОСР зобов'язаний на головній сторінці власного вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником та роз'яснення щодо укладення та приєднання замовника до цих договорів.</p> <p>На вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі.</p> <p>Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</li> <li>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</li> <li>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, <b>та УЗЕ</b>;</li> <li>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</li> <li>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</li> <li>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</li> </ol>	<p>ОСР зобов'язаний на головній сторінці власного вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником та роз'яснення щодо укладення та приєднання замовника до цих договорів.</p> <p>На вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі.</p> <p>Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</li> <li>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</li> <li>3) приєднання електроустановок <b>Користувачів</b>, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</li> <li>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</li> <li>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</li> <li>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</li> </ol>	<p>Уточнення для уникнення дублювання в п.9 і 10</p>
---	--	--

<p>8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p>9) <del>приєднання генеруючих установок споживача;</del></p> <p>10) <del>приєднання УЗЕ Користувача;</del></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>&lt;...&gt;</p>	<p>8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p><b>Виключити</b></p> <p><b>Виключити</b></p> <p>9) 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>Положення п.9-10 вже враховано в п.3</p>
<p>4.8.3. Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання ОСР ініціює укладення договору про надання послуг з розподілу шляхом надання оформленого паспорта точки розподілу/<del>передачі</del> (у разі якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та замовником до завершення надання послуги з приєднання виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>4.8.3. Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання ОСР ініціює укладення договору про надання послуг з розподілу шляхом надання оформленого паспорта точки розподілу (у разі якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та замовником до завершення надання послуги з приєднання виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>Редакційне уточнення: ОСР не укладає паспорт точки передачі.</p>
<p>4.13. Особливості встановлення УЗЕ Користувачами</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 <del>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.</del></p>	<p>4.13. Особливості встановлення УЗЕ Користувачами</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 <b>влаштування окремого комерційного обліку на відбір та відпуск електроенергії в/з УЗЕ, особливості використання якої на ринку електроенергії визначаються Законом України «Про ринок електричної енергії» та відповідними договорами про надання послуг з розподілу, що укладається на вимогу цього Кодексу та ПРРЕЕ.</b> Для</p>	<p>Виробник (з підтримкою або без) має право установити УЗЕ як за визначених умов, так і не дотримуючись їх. Різниця полягає в тому, що в першому випадку виробник має право діяти без отримання ліцензії з зберігання, а у протилежному випадку - отримати її додатково у НКРЕКП.</p>

<p><del>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.</del></p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p><del>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</del></p> <p><del>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.</del></p> <p>Встановлення та підключення УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>4.13.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги).</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії;</p>	<p>провадження господарської діяльності зі зберігання енергії без обмежень, встановлених Виробникам цим Кодексом та умовами договору про надання послуг з розподілу між ОСР та Виробником, Виробник має укласти договір про надання послуг з розподілу між ОСР та Оператором УЗЕ на підставі відповідної ліцензії (у разі досягнення порогового значення УЗЕ, визначеного Регулятором).</p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, особливості використання якої визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог ПРРЕЕ.</p> <p>У разі наміру споживача провадити господарську діяльність зі зберігання енергії (а саме, якщо: у будь-який період часу споживач має намір здійснюватиме відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, та/або якщо у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) перевищуватиме договірну потужність споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії), такий споживач здійснює діяльність на ринку електричної енергії як Оператор УЗЕ, що має укласти договір про надання послуг з розподілу електроенергії між ОСР та Оператором УЗЕ відповідно до п.11.2.5 цього Кодексу.</p> <p>Встановлення та підключення УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>4.13.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги) за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, а саме, у разі встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:</p>	<p>Оскільки Виробник укладає договори з ОСР про надання послуг з розподілу (п.11.2 КСР), особливості використання УЗЕ Виробниками ПЕБ рекомендує зазначати там. Обов'язок улаштування окремого комерційного обліку рекомендуємо встановити недискримінаційно для усіх виробників, незалежно від того, чи працюють з підтримкою чи без.</p> <p>Споживач вільний у виборі опцій використання УЗЕ. У разі роздрібного гравця, умови використання визначаються умовами договору споживача з розподілу, визначеним ПРРЕЕ, у разі оптового гравця - договором розподілу між Оператором УЗЕ та ОСР (відповідно до 150 кВт потужністю – без отримання ліцензії, 150 кВт і більше потужності – з отриманням ліцензії зі зберіганням енергії).</p> <p>Споживач вільний у виборі, чи використовувати УЗЕ за умовами, визначеними для роздрібного гравця, чи</p>
--	---	--

<p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;</p> <p>проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</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>У разі встановлення УЗЕ виробником технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок виробника щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі 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>ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.</p> <p>4.13.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії;</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;</p> <p>проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</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>У разі встановлення УЗЕ виробником технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок виробника щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі 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>ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.</p> <p>4.13.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>працювати на оптовому ринку на комерційній основі.</p>
---	--	---

<p><b>4.13.4. Про факт встановлення УЗЕ та виконання технічних вимог</b>  <b>Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу.</b></p> <p><b>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</b></p> <p><b>До заяви про встановлення УЗЕ додаються такі документи:</b></p> <p><b>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;</b></p> <p><b>копія технічного паспорта об'єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої УЗЕ.</b></p> <p><b>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>4.13.5. Пристрої захисту та автоматики, сигналізація, засоби захисту, контролю, встановлені Користувачем на виконання технічних вимог, які оприлюднюються ОСР, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</b></p> <p><b>4.13.6. Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого 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 відповідності/виконання:</b></p>	<p><b>4.13.4. Про факт встановлення УЗЕ та виконання технічних вимог</b>  <b>Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу.</b></p> <p><b>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</b></p> <p><b>До заяви про встановлення УЗЕ додаються такі документи:</b></p> <p><b>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;</b></p> <p><b>копія технічного паспорта об'єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої УЗЕ.</b></p> <p><b>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>4.13.5. Пристрої захисту та автоматики, сигналізація, засоби захисту, контролю, встановлені Користувачем на виконання технічних вимог, які оприлюднюються ОСР, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</b></p> <p><b>4.13.6. Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого 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 відповідності/виконання:</b></p>	
---	---	--

<p>розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача;</p> <p>технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;</p> <p>випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається Користувачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це Користувача.</p> <p>4.13.7. Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення</p>	<p>розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача;</p> <p>технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;</p> <p>випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається Користувачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ та потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР та/або умов використання УЗЕ передбачених договором споживача про надання послуг з розподілу, що укладається на вимогу ПРРЕЕ, у той же день письмово повідомляє про це Користувача.</p> <p>4.13.7. Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення</p>	
--	--	--



<p>вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p>	
<p><b>7.4. Порядок виведення з роботи обладнання</b></p> <p>7.4.1. Планове виведення з роботи та резерву силового обладнання, яке призначене для виробництва, <b>зберігання</b>, розподілу, перетворення та споживання електроенергії, а також пристроїв релейного захисту та протиаварійної автоматики, автоматизованих систем диспетчерського керування та засобів диспетчерсько-технологічного управління та комерційного обліку здійснюється з обов'язковим оформленням планової заявки, яка подається на розгляд до відповідної диспетчерської служби.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p><b>7.4. Порядок виведення з роботи обладнання</b></p> <p>7.4.1. Планове виведення з роботи та резерву силового обладнання, яке призначене для виробництва, розподілу, перетворення, споживання електроенергії <b>та зберігання енергії</b>, а також пристроїв релейного захисту та протиаварійної автоматики, автоматизованих систем диспетчерського керування та засобів диспетчерсько-технологічного управління та комерційного обліку здійснюється з обов'язковим оформленням планової заявки, яка подається на розгляд до відповідної диспетчерської служби.</p>	<p>Редакційне уточнення</p>
<p><b>VIII. Диспетчерське управління режимами роботи системи розподілу</b></p> <p><b>8.1. Загальні положення</b></p> <p>8.1.3. Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки:</p> <p>1) МСР;</p> <p>2) виробників електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім виробників, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП;</p> <p>3) споживачів електричної енергії, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт;</p> <p>4) споживачів електричної енергії, електричні мережі яких знаходяться у спільному користуванні з ОСР;</p> <p><b>5) операторів УЗЕ потужністю понад 1,0 МВт, крім операторів, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП.</b></p>	<p>VIII. Диспетчерське управління режимами роботи системи розподілу</p> <p>8.1. Загальні положення</p> <p>8.1.3. Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки:</p> <p>1) МСР;</p> <p>2) виробників електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім виробників, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП;</p> <p>3) споживачів електричної енергії, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт;</p> <p>4) споживачів електричної енергії, електричні мережі яких знаходяться у спільному користуванні з ОСР;</p> <p><b>5) Операторів УЗЕ, які володіють або оперують УЗЕ потужністю понад 1,0 МВт, крім операторів, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП.</b></p>	<p>Оператори УЗЕ можуть володіти УЗЕ так і користуватися таким обладнанням на інших, визначених законодавством</p>

<p>...</p> <p><b>8.1.5. ОСР для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ у випадках передбачених статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та після отримання рішення Регулятора про надання такого права, <del>відповідно до порядку наведеного у розділі XIV.</del></b></p>	<p>...</p> <p><b>8.1.5. ОСР для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ у випадках передбачених статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та після отримання рішення Регулятора про надання такого права, відповідно до <b>Порядку прийняття Регулятором рішень про надання оператору системи розподілу права здійснювати діяльність із зберігання енергії та про поступове припинення такого права у передбачених законом випадках, що розробляється та затверджується Регулятором.</b></b></p>	<p>шляхами. Редакційне уточнення (потужність має електроустановка, але не роль учасника ринку)</p> <p>ПЕБ рекомендує виокремити зазначений порядок окремим НПА. (назва робоча, може бути адаптована/змінена Регулятором).</p>
<p><b>8.2. Технологічна схема диспетчерського управління режимами роботи системи розподілу</b></p> <p>8.2.1. Централізоване диспетчерське управління ОЕС України здійснюється за ієрархічною структурою з обов'язковим оперативним підпорядкуванням нижчих рівнів управління вищим. Суб'єктом вищого рівня централізованого диспетчерського управління ОЕС України є ОСП.</p> <p>8.2.2. ОСР, виробники електричної енергії, які приєднані до системи розподілу та потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, <b>оператори УЗЕ потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт</b>, споживачі електричної енергії - надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу - є суб'єктами середнього рівня у складі структури централізованого диспетчерського управління ОЕС України з обов'язковим оперативним підпорядкуванням.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>8.2. Технологічна схема диспетчерського управління режимами роботи системи розподілу</p> <p>8.2.1. Централізоване диспетчерське управління ОЕС України здійснюється за ієрархічною структурою з обов'язковим оперативним підпорядкуванням нижчих рівнів управління вищим. Суб'єктом вищого рівня централізованого диспетчерського управління ОЕС України є ОСП.</p> <p>8.2.2. ОСР, виробники електричної енергії, які приєднані до системи розподілу та потужність <b>електроустановок</b> яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, оператори УЗЕ, потужність <b>УЗЕ</b> яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, споживачі електричної енергії - надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу - є суб'єктами середнього рівня у складі структури централізованого диспетчерського управління ОЕС України з обов'язковим оперативним підпорядкуванням.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>Редакційне уточнення</p>
<p><b>XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</b></p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</b></p>	<p><b>XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</b></p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</b></p>	

<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ОСР, споживачем, основним споживачем, виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</li> <li>2) споживачем, основним споживачем, ОСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</li> <li>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</li> <li>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</li> <li>5) електропостачальником;</li> <li>6) суміжним ОСР;</li> <li>7) оператором УЗЕ (<del>крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСР</del>).</li> </ol> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>ВІДСУТНІЙ</b></p>	<p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ОСР, споживачем, основним споживачем, виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</li> <li>2) споживачем, основним споживачем, ОСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;</li> <li>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;</li> <li>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;</li> <li>5) електропостачальником;</li> <li>6) суміжним ОСР;</li> <li>7) оператором УЗЕ.</li> </ol> <p>&lt;...&gt;</p> <p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) найменування та реквізити сторін;</li> <li>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності <b>генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності)</b> та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</li> <li>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</li> </ol>	<p>ОСР забезпечує укладення такого договору виключно у разі приєднання установок УЗЕ Оператора УЗЕ в межах своєї ліцензійної території, тому таке уточнення (пп.7) є недоцільним.</p> <p>Виробник, що використовує УЗЕ на своїх об'єктах без отримання ліцензії зі зберігання енергії, діє як виробник за договором з розподілу Виробник-ОСР.</p>
--	--	---

	<p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p><b>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, виробник несе відповідальність за відбор електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, і має право оперувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</b></p> <p><b>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</b></p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p>	<p>Відповідно до умов цього договору Виробник має дотримуватися обмежень використання УЗЕ на своїх об'єктах, в інакшому випадку він має звернутися до НКРЕКП за отриманням ліцензії зі зберігання енергії та укласти з ОСР окремий договір – договір про надання послуг з розподілу мж ОСР та Оператором УЗЕ, в якому таких обмежень немає.</p>
--	---	---

	<p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;</p> <p><b>забезпечення моніторингу за дотриманням виробником умов використання УЗЕ на об'єкті виробника, що діє без отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії .</b></p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності <b>генеруючих електростановок</b> із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням</p>	
--	--	--

<p><b>11.2.5. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи:</b></p> <p><b>1) найменування та реквізити сторін;</b></p> <p><b>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії;</b></p> <p><b>3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР;</b></p>	<p>показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p><b>відключити УЗЕ, що використовується виробником з порушенням умов цього договору у порядку, встановленому КСР.</b></p> <p>До прав виробника належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та виробника.</p> <p>11.2.5. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та Оператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та Оператором УЗЕ, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР;</p>	<p>Відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії», господарська діяльність з виробництва електричної енергії і діяльність зі зберігання енергії – це два окремих види господарської діяльності. Виробник, що використовує УЗЕ в комерційних цілях, отримує статус Оператора УЗЕ та</p>
--	--	--

<p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що оператор УЗЕ сплачує плату за послугу з розподілу електричної енергії, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії;</p> <p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та оператора УЗЕ із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи оператор УЗЕ:</p> <p>оператор УЗЕ несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>оператор УЗЕ не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб оператора УЗЕ в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР у межах приєднаної потужності;</p>	<p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що оператор УЗЕ сплачує плату за послугу з розподілу електричної енергії, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії;</p> <p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та Оператора УЗЕ із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи Оператор УЗЕ:</p> <p>Оператор УЗЕ несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>Оператор УЗЕ не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед Оператором УЗЕ за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та Оператором УЗЕ;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб оператора УЗЕ в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР у межах приєднаної потужності;</p>	<p>укладає окремий договір з ОСР. Оператором УЗЕ може бути також юридична особа, що оперує на ринку виключно УЗЕ.</p> <p>Редакційні правки.</p>
---	---	---

<p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання оператору УЗЕ інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків оператора УЗЕ належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження відпуску та/або відбору електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення відбору та відпуску електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та оператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від оператора УЗЕ здійснювати відбір та відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від оператора УЗЕ інформації про планові терміни припинення або обмеження відбору та відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p>	<p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання Оператору УЗЕ інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків Оператора УЗЕ належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та Оператором УЗЕ;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження відпуску та/або відбору електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення відбору та відпуску електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та Оператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від Оператора УЗЕ здійснювати відбір та відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>отримання від Оператора УЗЕ інформації про планові терміни припинення або обмеження відбору та відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини.</p>	
--	--	--



<p>До прав оператора УЗЕ належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення оператором УЗЕ надійного відбору та відпуску електричної енергії в мережі ОСР у межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та оператора УЗЕ.</p> <p>11.2.6. Умови договору(ів) про надання послуг з розподілу електричної енергії повинні бути оприлюднені на власному вебсайті ОСР.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	<p>До прав Оператора УЗЕ належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення Оператором УЗЕ надійного відбору та відпуску електричної енергії в мережі ОСР у межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та Оператора УЗЕ.</p> <p>11.2.6. Умови договору(ів) про надання послуг з розподілу електричної енергії повинні бути оприлюднені на власному вебсайті ОСР.</p> <p>&lt;...&gt;</p>	
<p><b>11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії</b></p> <p>11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>...</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму</p>	<p><b>11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії</b></p> <p>11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>...</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму</p>	

<p>приватному домогосподарстві УЗЕ) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.»;</p> <p>...</p> <p>11.5.17. У разі самовільного відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів <b>комерційного</b> обліку електричної енергії або елементів системи розподілу, зниження показників якості електричної енергії з вини Користувача, <b>у тому числі внаслідок невідповідності генеруючої установки/ УЗЕ та/або налаштувань вимогам цього Кодексу та іншим нормативно-технічним документам</b>, до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок ОСР та/або інших Користувачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень, ОСР має право без попередження повністю припинити розподіл електричної енергії після оформлення у встановленому цим Кодексом порядку акта про порушення.</p> <p><b>У разі виявлення факту встановлення Користувачем генеруючої установки/УЗЕ без виконання або з порушенням вимог розділу IV цього Кодексу, ОСР не менше ніж за 30 календарних днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу із вимогою приведення такої генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу. При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено. Приведення генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу здійснюється шляхом виконання Користувачем технічних вимог, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет, та направлення ОСР заяви на встановлення генеруючої установки/заяви на встановлення УЗЕ.</b></p>	<p>приватному домогосподарстві УЗЕ) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.»;</p> <p><b>при повторному виявленні порушень вимог використання УЗЕ Користувачем, визначених договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії або за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії між виробником та ОСР.</b></p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>11.5.17. У разі самовільного відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів комерційного обліку електричної енергії або елементів системи розподілу, зниження показників якості електричної енергії з вини Користувача, у тому числі внаслідок невідповідності генеруючої установки/ УЗЕ та/або налаштувань вимогам цього Кодексу та іншим нормативно-технічним документам, до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок ОСР та/або інших Користувачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень, ОСР має право без попередження повністю припинити розподіл електричної енергії після оформлення у встановленому цим Кодексом порядку акта про порушення.</p> <p>У разі виявлення факту встановлення Користувачем генеруючої установки/УЗЕ без виконання або з порушенням вимог розділу IV цього Кодексу <b>та/або умов договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії, та/або договору про надання послуг з розподілу між Виробником і ОСР</b>, ОСР не менше ніж за <b>10</b> календарних днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу із вимогою приведення такої генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу. При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено. Приведення генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу здійснюється шляхом виконання Користувачем технічних вимог, оприлюднених на офіційному</p>	<p>У разі виявлення порушень споживачем або виробником умов використання УЗЕ без отримання ліцензії зі зберігання енергії, ОСР надає відповідне повідомлення, у разі повторного порушення - це є підставою для відключення УЗЕ.</p> <p>Умови використання УЗЕ (виробником без отримання окремої ліцензії або роздрібним споживачем) рекомендується включити до відповідних договорів про надання послуг з розподілу (тут – виробника і споживача). У разі виявлення порушень, в тому числі використання УЗЕ з комерційною метою, термін 30 днів є дуже тривалим, і відключення бажано здійснити в найкоротші терміни, оскільки зиск від</p>
---	---	---

<...>	вебсайті ОСР у мережі Інтернет, та направлення ОСР заяви на встановлення генеруючої установки/заяви на встановлення УЗЕ.	такого зловживання є набагато більшим за такий період.
<p><b>XIV. Особливості реалізації права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ</b></p> <p><b>14.1 Подання запиту на отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі.</b></p> <p><b>14.1.1. Вичерпні умови, у разі дотримання яких ОСР мають право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, визначені статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії».</b></p> <p><b>14.1.2. Попередня оцінка доцільності встановлення ОСР УЗЕ, які будуть повністю інтегрованими елементами мережі, здійснюється в рамках досліджень, що виконуються при плануванні розвитку системи розподілу, та відображається у ПРСР.</b></p> <p><b>14.1.3. ОСР не мають права мати у власності, володіти, розвивати, керувати або експлуатувати УЗЕ, якщо Регулятором не прийнято рішення про надання такого права згідно з статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та цим розділом.</b></p> <p><b>14.1.4. Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються:</b></p> <p><b>1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують відповідність УЗЕ повністю інтегрованим елементам мережі та необхідність УЗЕ для виконання ОСР своїх зобов'язань з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу електроенергії;</b></p> <p><b>2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ;</b></p>	<b>ВИКЛЮЧИТИ</b>	<p>ПЕБ <u>категорично рекомендує не включати</u> положення до Кодексу, що регламентують процедуру надання права на відступ від заборони ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ. Європейським і українським законодавством передбачена повна заборона Операторам системи оперувати УЗЕ. ПЕБ рекомендує виокремити зазначений порядок окремим НПА, - Порядок прийняття Регулятором рішень про надання оператору системи розподілу права здійснювати діяльність із зберігання енергії та про поступове припинення такого права у передбачених законом випадках, які мають включати між іншим:</p> <p>1. Порядок проведення Регулятором оцінки необхідності надання оператору системи розподілу права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи</p>

<p>3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи проєктне розташування УЗЕ та технологічні параметри місця (або точок) їх підключення до системи розподілу;</p> <p>4) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання) та відповідності вимогам щодо повністю інтегрованих елементів мережі;</p> <p>5) інформація щодо джерел фінансування.</p> <p>Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошифровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою.</p> <p>Регулятор має право звернутися до ОСР з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.</p> <p>14.1.5. Запит ОСР разом із доданими матеріалами і даними, розглядається Регулятором на предмет дотримання всіх необхідних умов та вимог щодо можливості ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які передбачені законом.</p> <p>14.1.6. У разі ненадання матеріалів чи даних, передбачених пунктом 14.1.4 цієї глави, або надання неналежним чином оформлених матеріалів Регулятор письмово повідомляє ОСР про необхідність усунення недоліків та повертає надані документи ОСР.</p> <p>14.1.7. Рішення про надання згоди ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.</p> <p>14.1.8. Регулятор може відмовити ОСР у наданні згоди мати у власності володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, якщо не виконані всі умови та вимоги, які передбачені Законом та цим Кодексом, з наданням ОСР відповідного обґрунтування.</p> <p>14.1.9. У разі отримання ОСР рішення Регулятора про надання згоди мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи</p>		<p>експлуатувати установки зі зберігання енергії;</p> <p>2. Порядок попереднього перегляду та затвердження Регулятором тендерної процедури для набуття права власності, володіння, користування, права розробляти, управляти або експлуатувати установки зберігання енергії;</p> <p>3. Керівні принципи закупівлі оператором системи розподілу установок зберігання енергії;</p> <p>4. Порядок проведення Регулятором публічних консультацій щодо існуючих установок зберігання енергії з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні в такі установки, а також прийняття та реалізації Регулятором рішень за результатами таких публічних консультацій.</p> <p>Крім того, запропонований в КСР порядок не містить деталей, що саме є предметом перегляду та затвердженню Регулятором при проведенні відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури</p>
--	--	---

<p>експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, роботи зі встановлення УЗЕ мають бути враховані відповідним ОСР при формуванні інвестиційної програми.</p> <p><b>14.1.10.</b> У разі зміни технічних параметрів наявних УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР необхідно отримати погодження від Регулятора відповідно до вимог цієї глави.</p> <p><b>14.2.</b> Подання запиту на право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі.</p> <p><b>14.2.1.</b> ОСР подає до Регулятора запит на право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, у разі дотримання таких умов (сукупно):</p> <p>1) інші сторони за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права власності, володіння, користування, права розробляти, управляти або експлуатувати такі установки зберігання енергії чи є неспроможними надавати допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно;</p> <p>2) такі установки зберігання енергії необхідні оператору системи розподілу для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг.</p> <p><b>14.2.2.</b> Для отримання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються:</p> <p>1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують дотримання умов, передбачених пунктом 14.2.1 цієї глави;</p>	<p>іншими сторонами; не містить процедури поступового припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у разі підтвердження на публічних консультаціях Регулятора спроможності інших сторін мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, експлуатувати або управляти такими установками на економічно вигідних умовах.</p> <p>Зокрема, розробка керівних принципів закупівлі (в частині регуляторного нагляду Регулятора за закупівельною процедурою, що здійснюється іншими сторонами та ОСР) має ґрунтуватися на попередніх процедурах розгляду доцільності ОСР оперувати УЗЕ в рамках плану розвитку системи розподілу.</p> <p>До того ж, відповідно до Ліцензійних умов провадження з розподілу електроенергії, УЗЕ не є елементами системи розподілу і не були включені до засобів провадження ліцензійної діяльності з розподілу, тож <u>виключена можливість наявності УЗЕ у діючих</u></p>
---	---

<p>2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ, у тому числі у порівнянні з іншими заходами забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу;</p> <p>3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів електроенергетики ОСР із позначенням засобів обліку електричної енергії, що забезпечують фіксацію обсягів перетікання електричної енергії як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) перелік УЗЕ, які на день подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання);</p> <p>5) проєкт тендерної документації;</p> <p>6) інформація щодо орієнтовної вартості (капітальні та операційні витрати на УЗЕ) та джерел фінансування. Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошифровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою. Регулятор має право звернутися до ОСР з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.</p> <p>14.2.3. Запит ОСР разом із доданими матеріалами і даними, розглядається Регулятором на предмет дотримання всіх необхідних умов та вимог щодо можливості ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які передбачені законом.</p> <p>14.2.4. У разі ненадання матеріалів чи даних, передбачених пунктом 14.2.2 цієї глави, або надання неналежним чином оформлених матеріалів Регулятор письмово повідомляє ОСР про необхідність усунення недоліків та повертає надані документи ОСР.</p> <p>14.2.5. Регулятор на основі наданих ОСР матеріалів і даних здійснює оцінку необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, та перевіряє проєкт тендерної документації на відповідність керівним принципам закупівлі</p>		<p><u>ОСР на ринку електроенергії України.</u></p>
--	--	--

<p>оператором системи розподілу установок зберігання енергії, затвердженим Регулятором.</p> <p>14.2.6. Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проєкту тендерної документації.</p> <p>14.2.7. Регулятор може відмовити ОСР у наданні права мати у власності володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, якщо не виконані всі умови та вимоги, які передбачені Законом, з наданням ОСР відповідного обґрунтування.</p> <p>14.2.8. У разі зміни технічних параметрів наявних УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР необхідно отримати погодження від Регулятора відповідно до вимог цієї глави.</p> <p>14.3. Проведення публічних консультацій щодо існуючих УЗЕ з метою оцінки потенційної наявності та заінтересованості інших сторін в інвестуванні в такі установки.</p> <p>14.3.1. У випадках, коли Регулятор надає право ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, відповідно до порядку, визначеного цим розділом, Регулятор забезпечує не рідше ніж один раз на п'ять років проведення публічних консультацій щодо існуючих УЗЕ з метою оцінки потенційної наявності та заінтересованості інших сторін в інвестуванні в такі установки.</p> <p>14.3.2. Оголошення про проведення публічних консультацій здійснюється Регулятором шляхом оприлюднення на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет інформаційного повідомлення, у якому зазначаються:</p> <p>1) технічний опис існуючих УЗЕ, їхнє географічне розташування та підключення до електричної мережі;</p>		
--	--	--

<p>2) кваліфікаційні вимоги до заінтересованих третіх осіб, які мають право подавати свої листи про наміри щодо інвестування в УЗЕ, не повинні бути пристосованими до окремих учасників, а повинні бути пропорційними, пов'язаними з предметом та метою публічних консультацій, чітких і зрозумілих;</p> <p>3) умови подання листа про наміри, включаючи строк подання;</p> <p>4) шаблон листа про наміри, який, зокрема, містить вимогу щодо зазначення річних експлуатаційних витрат УЗЕ, у тому числі прогнозованих заінтересованою третьою стороною повернення інвестицій.</p> <p>14.3.3. Інформаційне повідомлення про проведення публічних консультацій оприлюднюється не пізніше 3 місяців до дати їх проведення. Термін прийняття листів про наміри інвестування в УЗЕ складає 2 місяці від дати оприлюднення відповідного інформаційного повідомлення на офіційному вебсайті Регулятора.</p> <p>До участі в публічних консультаціях допускаються всі заінтересовані сторони, включаючи існуючих та потенційних учасників ринку електричної енергії.</p> <p>14.3.4. Через 20 днів після проведення публічних консультацій Регулятор оцінює відповідність заінтересованих третіх сторін кваліфікаційним вимогам та оцінює подані ними листи про наміри. Листи про наміри, подані заінтересованими третіми особами, які не відповідають кваліфікаційним вимогам, підлягають відхиленню.</p> <p>14.3.5. Вважається, що треті сторони будуть технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох листах про наміри виражається заінтересованість третіх осіб у придбанні УЗЕ, які мають потужність, що дорівнює або перевищує потужність УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.</p> <p>14.3.6. У випадках коли Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, управляти чи експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСР поступового припинення діяльності з збереження енергії у порядку, передбаченому у цьому розділі.</p>		
---	--	--



<p>В інших випадках Регулятор підтверджує прав, надане ОСР, мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, принаймні до проведення наступних публічних консультацій.</p> <p>14.3.8. Дія цієї глави не поширюється на випадки, коли УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСР та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.</p> <p>14.4. Поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії</p> <p>14.4.1. У випадках, зазначених у пункті 14.3.5 глави 14.3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.</p> <p>14.4.2. З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ.</p> <p>14.4.3. Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожного окремого аукціону, та погоджується Регулятором до його відкриття.</p> <p>14.4.4. Процедура аукціону розпочинається публічним оголошенням на офіційних вебсайтах ОСР та системі онлайн аукціонів з продажу майна, до якого додається технічне завдання конкурсу та вказується відповідна контактна особа (або особи) ОСР, відповідальна за проведення аукціону.</p> <p>14.4.5. Технічне завдання аукціону має включати:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) детальні технічні характеристики та іншу відповідну інформацію щодо УЗЕ, які продаються ОСР;</li> <li>2) фінансові деталі, включаючи умови розрахунків за придбані УЗЕ;</li> <li>3) початкова ціна на УЗЕ;</li> <li>4) мінімальні інтервали підвищення початкової ціни на УЗЕ;</li> <li>5) умови подання пропозицій про закупівлю включно з кінцевим терміном подання, який має бути не менше 2 місяців з дня оприлюднення відповідного публічного оголошення;</li> </ol>		
--	--	--

<p>6) порядок та критерії відбору пропозиції переможця;</p> <p>7) дата запланованого публічного оголошення результатів аукціону;</p> <p>8) умови, за яких аукціон буде вважатися таким, що не відбувся;</p> <p>9) умови, за яких ОСР має право припинити аукціон без результату;</p> <p>10) терміни та умови розгляду запитів учасників та розгляду їхніх претензій та/або скарг.</p> <p>14.4.6. Аукціон вважається таким, що не відбувся, якщо жоден учасник у ньому не запропонував ціну, рівну або вищу за початкову ціну на УЗЕ.</p> <p>14.4.7. Початкова ціна УЗЕ, як правило, має дорівнювати залишковій вартості УЗЕ. У випадках, передбачених пунктом 14.4.6, початкова ціна УЗЕ у новому аукціоні може бути нижчою, але не більше ніж на 20 % від початкової ціни в попередньому аукціоні.</p> <p>14.4.8. Переможець оголошується ОСР не пізніше ніж через 10 днів після закінчення терміну подання пропозицій про закупівлю, зазначеного в технічному завданні аукціону, та повідомляється Регулятору разом із поданою пропозицією. ОСР має право приступити до продажу УЗЕ переможцеві, якщо Регулятор не висуне жодної претензії про недійсність аукціону через 10 днів після отримання відповідного звіту від ОСР.».</p>		
---	--	--



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

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, 69035, тел.: (061) 228-51-00  
E-mail: kanc02@zoe.com.ua Web: http://www.zoe.com.ua Код ЄДРПОУ 00130926

11.07.22 № 002-24/738 На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Ознайомившись з проєктом постанови, ПАТ «Запоріжжяобленерго» надає зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку 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.

*Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».*

**З повагою,**

**Технічний директор  
ПАТ «Запоріжжяобленерго»**

**Олександр КРАСОВСЬКИЙ**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ЯСНО ЕНЕРГОЕФЕКТИВНІСТЬ»

Код ЄДРПОУ: 40124047

12.07.2022 № 853/1207

на № від



**НКРЕКП**

03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

Щодо надання зауважень і пропозицій до КСР

ТОВ «ЯСНО ЕНЕРГОЕФЕКТИВНІСТЬ» просить розглянути пропозиції до Кодексу систем розподілу, розглянуті на засіданні НКРЕКП 28.06.2022, які додаються.

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

**Директор**

A handwritten signature in black ink, appearing to be "S.V. Tarasyuk", written over a horizontal line.

**Є.В.Тарасюк**

Чулкова Т.М.  
т. 050 477 51 92

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

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>...</p> <p>4.1.40.</p> <p>...</p> <p><b>Відсутні</b></p> <p>Приднання нежитлових приміщень у багатоквартирному будинку, які не належать до житлового фонду і є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями, що зазначається замовником у заяві про приднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приднання з проєктуванням замовником лінійної частини приднання.</p>	<p>...</p> <p>4.1.41.</p> <p>...</p> <p>Замовлена до приднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проектною документацією.</p>	<p>...</p> <p>4.1.43. У разі нестандартного приднання УЗЕ замовника до мереж операторів систем розподілу ставка плати за нестандартне приднання потужності визначається як середнє арифметичне значення між ставкою плати для електроустановок, призначених для</p>	<p>Приднання нежитлових приміщень у <del>багатоквартирному будинку</del>, які <del>не належать до житлового фонду</del> і є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями <u>або електрозарядних станцій у паркінгу (в межах визначених паркомісць, що належать Замовнику на правах власності або користування)</u>, що зазначається замовником у заяві про приднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приднання з проєктуванням замовником лінійної частини приднання.</p> <p>Враховуємо специфіку паркомісць у паркінгах як об'єктів нерухомого майна.</p>

	виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.		
<p><b>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</b></p> <p>...</p> <p>4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p> <p>1) номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;</p> <p>2) унікальний номер запису замовника (фізичної особи) в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності);</p> <p>3) реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово "відмова" у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) - серія та номер паспорта) (за наявності);</p> <p>4) наявність/відсутність статусу платника єдиного податку;</p> <p>5) індивідуальний податковий номер (для юридичних осіб);</p>	<p>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p> <p>...</p> <p>4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p> <p>1) номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;</p> <p>2) унікальний номер запису замовника (фізичної особи) в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності);</p> <p>3) реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово "відмова" у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) - серія та номер паспорта) (за наявності);</p> <p>4) наявність/відсутність статусу платника єдиного податку;</p> <p><del>5) індивідуальний податковий номер (для юридичних осіб);</del></p>		

<p>6) код ЄДРПОУ у випадку подання заяви юридичною особою.</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p>	<p>5) код ЄДРПОУ у випадку подання заяви юридичною особою.</p> <p>До заяви про приєднання додаються такі документи:</p>		
<p>1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);</p> <p>2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;</p> <p>3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;</p>	<p>1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);</p> <p>2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;</p> <p>3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;</p>		
<p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);</p> <p>6) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання - виробників ВДЕ).</p>	<p>4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);</p> <p>6) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання - виробників ВДЕ).</p>		
<p>Приєднання об'єкта нерухомого майна до електричних мереж ОСР за тимчасовою схемою, за відсутності на</p>	<p>Приєднання об'єкта нерухомого майна до електричних мереж ОСР за тимчасовою схемою, за відсутності на</p>		



<p>ньому введено в установленому порядку об'єкта архітектури, здійснюється лише на період будівництва.</p>	<p>ньому введено в установленому порядку об'єкта архітектури, здійснюється лише на період будівництва.</p>		
<p>У разі приєднання фотоелектричної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:</p>	<p>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:</p>	<p>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад, <u>паркомісце (паркінг)</u>, <u>тощо</u>), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:</p>	<p>Скасовуємо конкретизацію (обмеження) можливих місць встановлення електроустановок на/в об'єкті</p>
<p>1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад) (у разі приєднання фотоелектричної станції);</p>	<p>1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад тощо) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції);</p>	<p>1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад, <u>паркомісце (паркінг), тощо</u>) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції);</p>	
<p>2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України "Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж");</p>	<p>2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України "Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж");</p>		
<p>3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p>	<p>3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p>		
<p>4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, технічних засобів телекомунікації, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому</p>	<p>4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, технічних засобів телекомунікації, щодо надання дозволу на улаштування точки</p>	<p>4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, <u>УЗЕ</u>, <u>електрозарядної станції</u>, технічних засобів телекомунікації, щодо надання</p>	<p>Доповнення вноситься для випадків, коли існуюча межа балансової належності електроустановок власник об'єкта знаходиться на земельній ділянці, а не її межі.</p>



<p>буде розташована відповідна фотоелектрична станція, технічні засоби телекомунікації.</p> <p>Точка приєднання фотоелектричної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, технічні засоби телекомунікації.</p> <p>У разі приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, замовником з приєднання індустріального парку додатково до заяви додаються:</p> <p>1) копія документа про право власності чи користування земельною ділянкою, кадастрові номери земельних ділянок, на яких створено індустріальний парк;</p> <p>2) копія рішення Кабінету Міністрів України про внесення відомостей про індустріальні парки до Реєстру індустріальних (промислових) парків;</p> <p>3) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР є керуюча компанія індустріального парку).</p>	<p>приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації.</p> <p>Точка приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад, тощо), технічних засобів телекомунікації має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації.</p> <p>У разі приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, замовником з приєднання індустріального парку додатково до заяви додаються:</p> <p>1) копія документа про право власності чи користування земельною ділянкою, кадастрові номери земельних ділянок, на яких створено індустріальний парк;</p> <p>2) копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку до Реєстру індустріальних (промислових) парків;</p> <p>3) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР є керуюча компанія індустріального парку).</p>	<p>дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації <u>або в межах даної земельної ділянки (для існуючої межі балансової належності електроустановок між власником об'єкта і ОСР).</u></p> <p>Точка приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад, <u>паркомісце (паркінг), тощо</u>), технічних засобів телекомунікації має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації.</p>	<p>Скасовуємо конкретизацію (обмеження) можливих місць встановлення електроустановок на/в об'єкті</p>
---	---	---	---

<p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p>	<p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.</p> <p>ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.</p>		
---	---	--	--

« 08 » 07 2022р.  
03-19/12738

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

вул. Смоленська, 19 м. Київ 03057

Щодо проєкту постанови НКРЕКП  
«Про внесення змін до Кодексу систем розподілу»

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» уважно розглянуло проєкт постанови НКРЕКП  
«Про внесення змін до Кодексу систем розподілу», розміщений на вебсайті НКРЕКП  
30.06.2022 (<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu>).

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

Додаток 1 Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має  
ознаки регуляторного акта - проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до  
Кодексу систем розподілу» - 6 арк.

Голова Правління

Р. СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

Н. ДУБІНІНА

Вик.: BTC  
тел. (0532) 516-122

66054972



**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта\***  
 Проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу»  
 (https://www.nerc.gov.ua/news/opriyudnyuetsya-proyeckt-postanovi-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.</p> <p>Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.</p> <p>Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у відносно-розподільчому пристрої цього будинку.</p> <p>Пункт 4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p>	<p>Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.</p> <p>Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.</p> <p><b>Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована на наконечниках кабелів живлення, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарату з апаратами захисту, встановленого в відносно-розподільному пристрої житлового будинку.</b></p> <p>Пункт 4.4.2. доповнити абзацом останнім, який читати в наступній:</p> <p><b>У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення</b></p>	<p>Згідно пункту 2.2.5 Правил роздрібного ринку</p> <p>З метою виконання абзачу другого підпункту пункту 4.1.41 Кодексу систем розподілу. Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника</p>	<p>бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проектною документацією</p>
<p>Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорту точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, в якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання: розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача; технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет; випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником). За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та вимірювальні прилади і сигналізацію,</p>	<p>Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорту 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, в якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання: розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача; технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет; випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; режиму роботи УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем / у разі встановлення УЗЕ виробником); параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником). За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та</p>	<p>Для можливості перевірки УЗЕ на дотримання режимів роботи дозволених Кодексом систем розподілу, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- у разі встановлення УЗЕ споживачем: недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії;</li> <li>- у разі встановлення УЗЕ виробником: унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги.</li> </ul> <p>А також по аналогії з п. 4.12.6.</p>



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається користувачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР в той же день письмово повідомляє про це Користувача</p>	<p>автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається користувачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР в той же день письмово повідомляє про це Користувача</p>	
<p>Пункт 13.2.3 глави 13.2 розділу XIII викласти у такій редакції:</p>	<p>Пункт 13.2.3 глави 13.2 розділу XIII викласти у такій редакції:</p>	<p>Щодо п. 13.2.3: Пункт 13.2.3 глави 13.2 розділу XIII викласти у такій редакції, оскільки заміна слів «може</p>



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>«13.2.3. ОСР направляє свого представника в узгоджений 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, в тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, вимірювання проводяться з поетапним відключенням устаткування споживачів. 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 може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження».</p>	<p>«13.2.3. ОСР <u>може направити</u> 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, в тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, <u>ОСР може:</u></p> <p><u>- у разі наявності технічної можливості - виконувати вимірювання електронними лічильниками встановленими у 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 Кодексу систем розподілу. Результати вимірювання зазначаються у протоколі вимірювання параметрів якості електричної енергії, що є додатком 10 до цього Кодексу».</u></p>	<p>направити» словом «направляє» зобов'язує ОСР розглядати кожну скаргу із направленням свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електроенергії, що є в деяких випадках недоцільним, оскільки ОСР вже може бути відома причина недотримання показників якості електроенергії (відповідно до інших зареєстрованих скарг споживачів) та відповідно до пункту 13.2.5 ОСР може не проводити вимірювання у разі визнання факту недотримання показників якості електричної енергії.</p> <p>Пункт 13.2.3 глави 13.2 розділу XIII доповнити новим абзацом другим для врегулювання спорів між ОСР та споживачами, устаткування яких може впливати на показники якості електроенергії. Оскільки більшість точок комерційного обліку таких споживачів, які приєднані та приєднуються до електромереж ОСР обладнані електронними лічильниками, 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</p>



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>- у разі відсутності технічної можливості виконувати вимірювання електронними лічильниками споживачів - проводити вимірювання з поетапним відключенням устаткування споживачів. 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 може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження.</p> <p><u>Якщо за результатами виконаних вимірювань підтверджується вплив підключеного споживачем (споживачами) устаткування, в тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, скарга/звернення/претензія визнається такою, що не підлягає задоволенню.</u></p>	<p>вимогам глави 6.5 розділу VI Кодексу систем розподілу (далі - КСР), вважаємо, що ОСР може / використувувати результати таких вимірювань під час розгляду скарги/звернення щодо незадовільної якості електричної енергії (визначення обґрунтованості або необґрунтованості).</p>
<p>додаток 11 заява про встановлення генеруючої установи</p> <p>строка 26 «Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, технічні вимоги для встановлення генеруючої установи споживачем прошу надати:»</p> <p>строка 32 «Прошу надати технічні вимоги для встановлення генеруючої установи споживачем.»</p>	<p>Внести зміни в додаток 11 заява про встановлення генеруючої установи а саме:</p> <p>строка 26 «Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, <del>технічні вимоги для встановлення генеруючої установи</del> <del>споживачем</del> прошу надати:»</p>	<p>Відповідно до пункту 4.12.4 Змін «Про факт встановлення споживачем генеруючої установи та виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установи, форма якої наведена у додатку 11 до цього Кодексу». Отже на момент подання заяви технічні вимоги споживачу вже відомі з офіційного вебсайту в мережі Інтернет та мають бути виконані замовником.</p>



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	строка 32 <del>«Пронну надати технічні вимоги для встановлення генеруючої установок енергетичним»</del>	
<p>додаток 12 заява про встановлення УЗЕ строка 22 «Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, технічні вимоги для встановлення УЗЕ Коримтувачем прошу надати:»</p> <p>строка 31 «Прошу надати технічні вимоги для встановлення УЗЕ Коримтувачем »</p>	<p>Внести зміни в додаток 12 заява про встановлення УЗЕ а саме:</p> <p>строка 22 «Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, <del>технічні вимоги для встановлення УЗЕ Коримтувачем</del> прошу надати:»</p> <p>строка 31 <del>«Пронну надати технічні вимоги для встановлення УЗЕ Коримтувачем »</del></p>	Відповідно до пункту 4.13.4 Змін «Про факт встановлення УЗЕ та виконання технічних вимог Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ , форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу.» отже на момент подання заяви технічні вимоги користувачу вже відомі з офіційного вебсайту в мережі Інтернет та мають бути виконані користувачем.

Голова Правління

Р. СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

Н. ДУБІНІНА

" " 2022 року

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

**Зауваження**  
**та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до КСР від ПрАТ «Рівнеобленерго»**

ЗМІСТ РЕДАКЦІЇ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
<p><b>П.2.1</b> нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, <del>за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або</del> за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, та в інших випадках, визначених цим Кодексом;</p> <p><b>П.4.1.2.</b> ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником процедури приєднання, визначеної в цьому розділі.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливорює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</p>	<p><b>П.2.1</b> нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, <del>за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або</del> за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, <b>приєднання до електричних мереж Власника, приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень</b> та в інших випадках, визначених цим Кодексом;</p> <p><b>П.4.1.2.</b> ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником процедури приєднання, визначеної в цьому розділі.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливорює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</p>	<p>Якщо ж у визначенні нестандартного приєднання обумовлюємо приєднання по 4.1.11 актуально було б передбачити і 4.1.12 та 4.1.41 (також нестандартне)</p> <p>Або ж передбачити визначення нового типу приєднання до Власника мереж.</p>

Залишення ОСР заяви про приєднання електроустановки замовника до системи розподілу з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається

Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням [статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України](#) за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі - договір про стандартне приєднання).

Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням [статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України](#) за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання).

ОСР зобов'язаний на головній сторінці власного вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником та роз'яснення щодо укладення та приєднання замовника до цих договорів.

На вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі.

Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.

Цим розділом визначаються особливості:

Залишення ОСР заяви про приєднання електроустановки замовника до системи розподілу з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається

Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням [статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України](#) за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі - договір про стандартне приєднання).

Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням [статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України](#) за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання) **Окрім приєднання по П.4.1.11 та П.4.1.12**

ОСР зобов'язаний на головній сторінці власного вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником та роз'яснення щодо укладення та приєднання замовника до цих договорів.

На вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі.

Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11, 4.1.12 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.

Необхідно розробити багатосторонні договори.

<p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p>9) приєднання генеруючих установок споживача;</p> <p>10) приєднання УЗЕ Користувача;</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>Вимоги щодо приєднання генеруючих установок споживача визначаються у главі 4.11 цього розділу.</p>	<p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p>9) приєднання генеруючих установок споживача;</p> <p>10) приєднання УЗЕ Користувача;</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>Вимоги щодо приєднання генеруючих установок споживача визначаються у главі 4.11 цього розділу.</p>	
--	--	--

<p><b>П.4.1.11</b></p> <p><b>П.4.1.12.</b> Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.</p> <p>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проекту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p>	<p><b>П.4.1.11</b></p> <p><b>П.4.1.12.</b> Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.</p> <p>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання <b>за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу.</b> До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проекту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання <b>Додаток №</b> і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі</p>	<p>Розробити додаток тех вимоги або вихідні дані</p> <p>Документ який підтверджує право власності на електричні мережі?</p> <p>Можливо Договір спільного використання електромереж?</p> <p>Розробити додаток .</p>
--	--	--

<p>При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;</p> <p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);</p> <p>6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам.</p> <p>Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає</p>	<p>електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;</p> <p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);</p> <p>6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам.</p> <p>Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок)</p>	
--	---	--

складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.

Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.

**П.4.1.19.** Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.

Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.

Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у ввідно-розподільчому пристрої цього будинку.

замовника, а також **письмово з підтвердженням Власника мереж** повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

**Після чого**

Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.

Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.

**П.4.1.19.** Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.

Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.

Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у ввідно-розподільчому пристрої цього будинку **по рівню напруги 0,4кВ.**

Яким чином ОСР має перевірити відповідність?

<p><b>П.4.1.41.</b> Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проектною документацією.</p> <p>Приєднання нежитлових приміщень <del>у багатоквартирному будинку, які не належать до житлового фонду</del> і є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями, що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.</p> <p><b>П.4.4.6</b> доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги комерційного обліку.»</p>	<p><b>П.4.1.41.</b> Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проектною документацією, <b>що додається до Заяви???</b></p> <p>Приєднання нежитлових приміщень <del>у багатоквартирному будинку, які не належать до житлового фонду</del> і є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями, що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.</p> <p>Залишити в старій редакції.</p>	<p>Суперечить п. 5.2.15. Кодексу комерційного обліку електричної енергії, що гласить: «Термін установлення, а також введення в експлуатацію та облік лічильників в індивідуальних побутових споживачів не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем вартості цих послуг», Оскільки Кодексом системи розподілу п. 4.1.11, 4.5.5. 4.5.6 та п. 4.2.4 визначені більші терміни на видачу технічних умов та реалізацію приєднання, а влаштування ВОЕ можливе лише після реалізації приєднання.</p>
---	---	---



<p><b>П.4.8.3.</b> Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання ОСР ініціює укладення договору про надання послуг з розподілу шляхом надання оформленого паспорта точки розподілу/передачі (у разі якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та замовником до завершення надання послуги з приєднання виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Замовник підписує заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та надає її до ОСР разом із заявою на підключення електроустановки до електричних мереж.</p> <p>У разі якщо замовником у заяві про приєднання не обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та/або замовником до завершення надання послуги з приєднання не виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії, замовник разом із підписаною заявою-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії додатково надає</p>	<p>Залишити в старій редакції.</p>	<p>Також установлення (улаштування) ВОЕ відноситься до гарантованих стандартів якості надання послуг з розподілу електричної енергії (код S4.3). По завершенню процесу надання послуги з установлення (улаштування) – інформація відображається в звітності 12 НКРЕКП. В випадку прийняття таких змін всім ОСР доведеться одразу виплачувати компенсацію усім індивідуальним побутовим споживачам.</p> <p>Суперечить пункту 4.8.5. Кодексу системи розподілу: «Фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним)». Оскільки для отримання довідки про виконання приєднання</p>
--	------------------------------------	---

документ, що підтверджує отримання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії.»;

**П.4.12.6.** Протягом трьох 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/виконання:

потужності встановленої генеруючої установки величині дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);

розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача;

режиму роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);

технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;

випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;

параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).

За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку,

**П.4.12.6**Протягом трьох 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/виконання:

потужності встановленої генеруючої установки величині дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);

розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача;

режиму роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);

технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;

випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;

параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).

зобов'язує споживача влаштувати ВОЕ, а це порушення права споживача.

Неможливо в такий короткий термін повідомити споживача письмово. Якщо споживач знаходиться далеко від відділення ОСР, то обстеження устаткування, виїзд до об'єкту та повернення можуть зайняти цілий день.

<p>контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та режим роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це споживача.</p> <p><b>П.4.13.6.</b> Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого 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 відповідності/виконання:</p>	<p>За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та режим роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР протягом <b>трьох/п'яти</b> днів письмово повідомляє про це споживача.</p> <p><b>П.4.13.6.</b> Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого 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 відповідності/виконання:</p> <p>розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача;</p>	<p>Неможливо в такий короткий термін повідомити споживача письмово. Якщо споживач знаходиться далеко від відділення ОСР, то обстеження устаткування, виїзд до об'єкту та повернення</p>
--	--	---

<p>розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача;</p> <p>технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;</p> <p>випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається Користувачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це Користувача.</p>	<p>технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;</p> <p>випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається Користувачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР протягом <b>трьох/п'яти</b> днів письмово повідомляє про це Користувача.</p>	<p>можуть зайняти цілий день.</p>
--	--	-----------------------------------

<p><b>П.13.2.3.</b> <del>ОСР може направити</del> направляє 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, вимірювання проводяться з поетапним відключенням устаткування споживачів. 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 може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження.</p>	<p><b>П.13.2.3.</b> ОСР <b>може направити</b> 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, вимірювання проводяться з поетапним відключенням устаткування споживачів. Споживач зобов'язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Відключення виконується на час визначений ОСР, але не довше ніж на 2 дні під час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць. <b>Тривалість вимірювання складає 7 днів у відповідності до Кодексу.</b></p>	<p>Згідно КСР П.13.2.4</p>
---	---	----------------------------

**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»,  
що має ознаки регуляторного акта**

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови НКРЕКП	Пропозиції та зауваження НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
<b>Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</b>			
		Пропонуємо відтермінувати виконання пункту 3.4.12 проєкту змін НКРЕКП до моменту закінчення воєнного стану та 30 днів після його припинення чи скасування, з урахуванням того, що вказана інформація є чутливою під час війни і підпадає під дію постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури».	Інформація є чутливою для опублікування та підпадає під дію постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури».
<b>II. Терміни та визначення</b>  2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення	<b>II. Терміни та визначення</b>  2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, <b>зміна призначення (типу)</b>	<b>II. Терміни та визначення</b>  2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна	



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП  
Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000001EA22300B3B89000  
Підписувач Вишневський Микита Володимирович  
Дійсний з 18.02.2021 9:36:23 по 18.02.2023 9:36:23

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/28472  
від 11.07.2022

<p>електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;</p> <p>Відсутні</p> <p>...</p> <p>...</p> <p>нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не</p>	<p><b>електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії)</b>, 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><b>максимальна потужність відбору УЗЕ - максимальна довготривала (не менше 1 год) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;</b></p> <p><b>максимальна потужність відпуску УЗЕ - максимальна довготривала (не менше 1 години) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;</b></p> <p>...</p> <p>нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або за умови</p>	<p>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>максимальна потужність відбору УЗЕ - максимальна довготривала (не менше 1 год) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;</p> <p>максимальна потужність відпуску УЗЕ - максимальна довготривала (не менше 1 години) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці</p>	
---	--	--	--

<p>збігаються та/або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР;</p> <p>...</p>	<p>перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, та в інших випадках, визначених цим Кодексом;</p> <p>...</p> <p><b>Відсутній</b></p>	<p><del>забезпечення потужності не збігаються та/або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, та в інших випадках, визначених цим Кодексом;</del></p> <p>низька напруга (НН) - напруга, середньоквадратичне номінальне значення якої <math>U_n \leq 1 \text{ кВ}</math>;</p> <p><b>номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;</b></p> <p>...</p>	<p>Пропозиція додати визначення з урахуванням того, що такий термін зустрічається по тексту, але відсутнє його визначення.</p>
<p>2.2. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p><b>Відсутні</b></p>	<p>2.2. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p><b>УЗЕ – установка зберігання енергії.</b></p>	<p>2.2. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>УЗЕ – установка зберігання енергії.</p>	
<p><b>III. Правила планування розвитку системи розподілу</b></p> <p>...</p> <p><b>3.2. Принципи та критерії перспективного планування</b></p> <p>...</p>	<p><b>III. Правила планування розвитку системи розподілу</b></p> <p>...</p> <p><b>3.2. Принципи та критерії перспективного планування</b></p> <p>...</p>	<p><b>III. Правила планування розвитку системи розподілу</b></p> <p>...</p> <p><b>3.2. Принципи та критерії перспективного планування</b></p> <p>...</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо</p>



	Відсутній	<p>3.2.4. ПРСР корелюється зі схемою перспективного розвитку системи розподілу та формується з урахуванням, зокрема:</p> <p>...</p> <p>3) обґрунтованої необхідності реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж ОСР, звернень замовників щодо будівництва, <b>включаючи УЗЕ.</b></p> <p>4) обґрунтованих прогнозів обсягів попиту на електричну енергію та потужність з <b>урахуванням відбору УЗЕ</b></p> <p>5) схем видачі потужності генеруючих одиниць, що виконуються у складі проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення існуючих об'єктів електроенергетики, приєднаних до системи розподілу;</p> <p><b>6) схем видачі потужності УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР, у разі якщо ОСР виконано дослідження та прийнято рішення щодо доцільності їх будівництва.</b></p> <p>7) схем видачі потужності генеруючих одиниць, що виконуються у складі проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення існуючих об'єктів електроенергетики, приєднаних до системи розподілу;</p>	розвитку установок зберігання енергії» №2046-ІХ від 15.02.2022
--	-----------	--	--

<p>...</p> <p>3.2.5. ОСР здійснює планування розвитку системи розподілу з дотриманням вимог/стандартів щодо:</p> <p>1) якості електроенергії;</p> <p>2) безпеки та надійності електропостачання;</p> <p>3) охорони навколишнього природного середовища.</p> <p>3.2.6. Категорії заходів з розвитку системи розподілу мають бути направлені, зокрема, на:</p> <p>1) удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання (для окремих</p>	<p>...</p> <p>3.2.5. ОСР здійснює планування розвитку системи розподілу з дотриманням вимог/стандартів щодо:</p> <p>1) якості електроенергії;</p> <p>2) безпеки та надійності електропостачання;</p> <p>3) охорони навколишнього природного середовища;</p> <p><b>4) енергоефективності.</b></p> <p>3.2.6. Категорії заходів з розвитку системи розподілу мають бути направлені, зокрема, на:</p> <p>1) удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання (для окремих</p>	<p>8) приєднаної до системи розподілу потужності (та перспективи її зміни) виробників електричної енергії, у тому числі які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії;</p> <p>9) приєднаної до системи розподілу потужності та повної ємності УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;</p> <p>10) пропускної спроможності мереж системи розподілу;</p> <p>...</p>	
--	---	--	--

<p>населених пунктів, великих об'єктів, регіонів тощо) у системі розподілу;</p> <p>2) підвищення рівня якості електропостачання (безперервність, якість електричної енергії), удосконалення системи їх моніторингу (зокрема апаратними засобами);</p> <p>3) зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл в електричних мережах та комерційних витрат електроенергії;</p> <p>4) інтеграцію до системи розподілу розподіленої генерації, у т. ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії;</p> <p>5) розробку планів розвитку інфраструктури системи розподілу для забезпечення поточного та прогнозного (у разі збільшення) навантаження (будівництво нових елементів, модернізація існуючих об'єктів, збільшення їх потужності тощо);</p> <p>6) зменшення впливу на навколишнє природне середовище;</p>	<p>населених пунктів, великих об'єктів, регіонів тощо) у системі розподілу;</p> <p>2) підвищення рівня якості електропостачання (безперервність, якість електричної енергії), удосконалення системи їх моніторингу (зокрема апаратними засобами);</p> <p>3) зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл в електричних мережах та комерційних витрат електроенергії;</p> <p>4) інтеграцію до системи розподілу розподіленої генерації, у т. ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії, <b>та УЗЕ</b>;</p> <p>5) розробку планів розвитку інфраструктури системи розподілу для забезпечення поточного та прогнозного (у разі збільшення) навантаження (будівництво нових елементів, модернізація існуючих об'єктів, збільшення їх потужності тощо);</p> <p>6) зменшення впливу на навколишнє природне середовище;</p>		
---	--	--	--

<p>7) інтеграцію "споживачів-виробників" та МСР до системи розподілу ОСР;</p> <p>8) розвиток дистанційно керованих систем розподілу та "інтелектуальних" мереж;</p> <p>9) упровадження "інтелектуальних" лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку);</p> <p>10) підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги.</p>	<p>7) інтеграцію "споживачів-виробників" та МСР до системи розподілу ОСР;</p> <p>8) розвиток дистанційно керованих систем розподілу та "інтелектуальних" мереж;</p> <p>9) упровадження "інтелектуальних" лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку);</p> <p>10) підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги.</p>		
<p><b>3.3. Зміст ПРСР</b></p> <p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР;</p>	<p><b>3.3. Зміст ПРСР</b></p> <p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР;</p>	<p><b>3.3. Зміст ПРСР</b></p> <p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, з урахуванням приєднаної</p>	<p>Приєднання УЗЕ до мереж ОСР буде мати вплив на розподіл фактичних та прогнозних значень обсягів попиту на електричну енергію та розподілу потужності в мережі ОСР. Тому для визначення коректного обсягу розподілу електричної</p>

<p>2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП);</p> <p>3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;</p> <p>узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогнозного періоду;</p> <p>4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці</p>	<p>2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП);</p> <p>3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;</p> <p>узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогнозного періоду;</p> <p>4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці</p>	<p><b>потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР.</b></p> <p>2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), з <b>урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР.</b></p> <p>...</p>	<p>енергії мережами ОСР необхідно враховувати потужність та відбір всіх УЗЕ, які приєднані або будуть приєднані до мереж ОСР.</p> <p>Приєднання УЗЕ до мереж ОСР буде мати вплив на фактичні та прогнозні обсяги відпуску електричної енергії у системі розподілу. Тому для визначення коректного обсягу відпуску електричної енергії мережами ОСР необхідно враховувати потужність та відбір всіх УЗЕ, які приєднані або будуть приєднані до мереж ОСР.</p>
---	---	---	--

<p>приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;</p> <p>5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;</p> <p>6) інформацію щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);</p>	<p>приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;</p> <p>5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;</p> <p>6) інформацію щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);</p>		
	Відсутній	6) інформацію щодо <b>існуючих та</b> нових електроустановок виробництва електричної енергії, <b>УЗЕ, які приєднані та/або</b> мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);	Для повноцінного аналізу режимів роботи мережі та прийняття рішень щодо нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж ОСР необхідно надавати в ПРСР інформацію про існуючі електроустановки виробництва електричної енергії та УЗЕ.
	Відсутній	7) інформацію щодо <b>УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;</b> 8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою	Доповнити новими пп.7-8 п.3.3.1, оскільки: встановлення УЗЕ, які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача та генеруючих установок, які встановлені споживачем буде впливати

<p>7) дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p>8) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p> <p>9) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;</p> <p>10) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p>11) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників</p>	<p>7) дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p>8) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p> <p>9) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;</p> <p>10) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p>11) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників</p>	<p><b>потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;</b></p> <p><b>9)</b> дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p><b>10)</b> дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p> <p><b>11)</b> дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;</p> <p><b>12)</b> інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p><b>13)</b> інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу</p>	<p>на навантаження та графік покриття балансу, що відповідно потребує додаткових досліджень при прийнятті рішень щодо розвитку мережі.</p>
---	---	---	--

<p>якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>12) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p> <p><b>підпункт відсутній</b></p> <p>13) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p> <p>14) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії;</p> <p>15) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>16) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;</p> <p>17) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних</p>	<p>якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>12) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p> <p><b>13) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ;</b></p> <p>14) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p> <p>15) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії;</p> <p>16) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>17) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;</p>	<p>показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p><b>14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</b></p> <p><b>15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ;</b></p> <p>16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p> <p>17) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії;</p> <p>18) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>19) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;</p>	
---	---	---	--



показників) проєктів з розвитку системи розподілу.	<b>18) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.</b>	<b>20) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.</b>	
	<b>Відсутній</b>	3.3.4. До ПРСР також додаються: ... <b>б) карти-схеми електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище для року, що передуює першому року планового періоду, та останнього року планового періоду.</b>	Відсутність карти-схеми електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище з прив'язкою до місцевості ускладнює перевірку обґрунтувань та рішень ПРСР щодо будівництва розподільної мережі ОСР.
<b>3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу</b>  ... 3.4.2. При розробці заходів та проєктів Плану розвитку систем розподілу ОСР повинен забезпечити узгодженість із Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років і отримати відповідний письмовий висновок від ОСП.  ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку	<b>3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу</b>  ... 3.4.2. При розробці заходів та проєктів Плану розвитку систем розподілу ОСР повинен забезпечити узгодженість із Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років і отримати відповідний письмовий висновок від ОСП.  ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку	<b>3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу</b>  ... 3.4.2. При розробці заходів та проєктів Плану розвитку систем розподілу ОСР повинен забезпечити узгодженість із Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років і отримати відповідний письмовий висновок від ОСП.  ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у	Новий абзац 3 дублює існуючий: «4.1.31. Якщо для виконання заходів з розвитку мережі системи розподілу, що передбачені у ПРСР, виникає необхідність будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення в мережах іншого суб'єкта господарювання (крім ОСП), то ОСР має узгодити технічне завдання на проєктування таких заходів.».

<p>невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР.</p> <p>Відсутні</p> <p>...</p> <p>Відсутні</p>	<p>невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР.</p> <p>У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язаних з виконанням ПРСР, ОСР погоджує з суміжними ОСР технічне завдання на проектування таких заходів.</p> <p>Виконання таких заходів у мережах ОСР має бути передбачено у ПРСР та відповідній інвестиційній програмі ОСР та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах суміжних ОСР.</p> <p>...</p> <p>3.4.12. Оприлюдненню на офіційних веб-сайтах ОСР також</p>	<p>випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР.</p> <p><del>У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язаних з виконанням ПРСР, ОСР погоджує з суміжними ОСР технічне завдання на проектування таких заходів. Виконання таких заходів у мережах ОСР має бути передбачено у ПРСР та відповідній інвестиційній програмі ОСР та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах суміжних ОСР.</del></p> <p>Виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язаних з виконанням ПРСР у мережі ОСР, має бути передбачено у ПРСР та відповідній інвестиційній програмі ОСР та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах суміжних ОСР.</p> <p>...</p>	
--	---	--	--

	<p>підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу.</p> <p>Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.</p>		
	Відсутній	<p><b>3.5. Дослідження, що виконуються при плануванні розвитку системи розподілу</b></p> <p>...</p> <p>3.5.2. Дослідження, що проводяться ОСР, повинні містити:</p> <p>...</p> <p>3) аналіз існуючих схем, приєднань, що проєктуються, прогноз споживання і будівництво нових підстанцій, <b>УЗЕ та ВДЕ</b> у системі розподілу з пропозиціями щодо оптимізації схем ліній</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» №2046-IX від 15.02.2022, врахування ВДЕ, як елементів мережі ОСР що суттєво впливають на режими її роботи.</p>

		<p>електропередач, які живлять споживачів.</p> <p>...</p> <p>6) дослідження рівнів напруги для визначення областей мережі та/або точок приєднання до системи розподілу, де може статися відхилення напруги і де можна запобігти порушенню діапазонів відхилення напруги, дозволених цим Кодексом та Кодексом системи передачі. У ході дослідження провалів напруги повинні ураховуватись заплановані приєднання нових генеруючих одиниць, <b>УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР</b> і споживачів (навантаження).</p> <p>...</p> <p>7) оцінку потенційного впливу нових генеруючих одиниць, <b>УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР</b> та приєднання інших електроустановок до системи розподілу на рівні струмів короткого замикання. У ході таких досліджень повинні бути ідентифіковані ділянки мережі, де існує можливість досягнення небезпечних рівнів струмів короткого замикання, що створює небезпеку для електроустановок та ризик їх пошкодження (як для Користувачів, так і для ОСР). Дослідження струмів</p>	<p>Оскільки приєднання та режими роботи УЗЕ будуть суттєво впливати на рівні напруг розподільної мережі, тому при виконанні дослідження рівнів відхилення напруги в мережі ОСР необхідно ураховувати вплив таких УЗЕ.</p> <p>Оскільки приєднання та режими роботи УЗЕ будуть суттєво впливати на рівні струмів короткого замикання, тому при виконанні дослідження рівнів струмів короткого замикання в мережі ОСР необхідно ураховувати вплив таких УЗЕ.</p>
--	--	---	---

		короткого замикання повинно проводитися на основі альтернативних сценаріїв, у тому числі мінімальних і максимальних навантажень. Заходи із захисту повинні плануватися на основі результатів досліджень і повинні бути відображені у ПРСР	
<p><b>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</b></p> <p><b>4.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>4.1.1.</p> <p>...</p> <p>ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою "Приєднання до електричних мереж", який має містити:</p> <p><b>Відсутні</b></p> <p>...</p>	<p><b>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</b></p> <p><b>4.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>4.1.1.</p> <p>...</p> <p>ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою "Приєднання до електричних мереж", який має містити:</p> <p><b>інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів;</b></p>		

4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього розділу.	...		
Відсутні	4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником процедури приєднання, визначеної в цьому розділі.		
Відсутні	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.		
Відсутні	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможлиблює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.		
Відсутні	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів,		

<p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням <a href="#">статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України</a> за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі - договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням <a href="#">статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України</a> за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання).</p> <p>ОСР зобов'язаний на головній сторінці власного вебсайту, а також у друкованих виданнях, що</p>	<p><b>починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</b></p> <p><b>Залишення ОСР заяви про приєднання електроустановки замовника до системи розподілу з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається</b></p> <p>Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням <a href="#">статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України</a> за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі - договір про стандартне приєднання).</p> <p>Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням <a href="#">статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України</a> за відповідною типовою</p>		
--	---	--	--

<p>публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником та роз'яснення щодо укладення та приєднання замовника до цих договорів.</p> <p>На вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі.</p> <p>Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p>	<p>формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання).</p> <p>ОСР зобов'язаний на головній сторінці власного вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником та роз'яснення щодо укладення та приєднання замовника до цих договорів.</p> <p>На вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі.</p> <p>Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29</p>		
--	---	--	--



<p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії (у тому числі генеруючими установками приватних домогосподарств);</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою</p>	<p>глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.</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>лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p>9) приєднання генерації з ВДЕ до розподільних пристроїв існуючої генерації;</p> <p><b>Відсутні</b></p> <p>10) 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>...</p> <p>4.1.4. Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги в точці приєднання та</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) <b>приєднання генеруючих установок споживача;</b></p> <p><b>10) приєднання УЗЕ Користувача;</b></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><b>Вимоги щодо приєднання генеруючих установок споживача визначаються у главі 4.11 цього розділу.</b></p> <p>...</p> <p>4.1.4. Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги в точці приєднання та величини встановленої потужності, а саме:</p>		
--	--	--	--

<p>величини встановленої потужності, а саме:</p> <p>1) тип А - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно;</p> <p>2) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно;</p> <p>3) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю вище 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>4) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність становить вище 75 МВт.</p> <p><b>Відсутні</b></p>	<p>1) тип А - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно;</p> <p>2) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно;</p> <p>3) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю вище 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>4) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність становить вище 75 МВт.</p> <p><b>УЗЕ класифікуються відповідно до рівня напруги в точці приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску за такими типами:</b></p> <p>1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 0,15 МВт включно;</p> <p>2) тип А2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу А1;</p>		
---	---	--	--

<p>4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим <a href="#">Кодексом системи передачі</a> для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>Відсутні</p> <p>...</p>	<p>3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 1 МВт до 20 МВт включно;</p> <p>4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище та/або якщо її максимальна потужність відпуску становить вище 75 МВт.</p> <p>4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим <a href="#">Кодексом системи передачі</a> для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p><b>УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим <a href="#">Кодексом системи передачі</a> для кожного типу УЗЕ.</b></p> <p>...</p> <p>4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до</p>		
---	---	--	--

<p>4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у 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 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><b>Відсутні</b></p>	<p>власних електричних мереж у 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 (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</p>		
--	---	--	--

<p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором 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><b>основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);</b></p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором 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>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електроустановки суб'єкта господарювання, щодо видачі проекту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні</p>	<p>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електроустановки суб'єкта господарювання, щодо видачі проекту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні</p>		
--	--	--	--

<p>дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих</p>	<p>дані, отримані від суб'єкта господарювання.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих</p>		
---	---	--	--



<p>Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений окремий комерційний облік відпущеної та виробленої електричної енергії, включаючи витрати на власні потреби електроустановками замовника (електроустановки на власні потреби приєднуються за рахунок договірної потужності суб'єкта господарювання), відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого <a href="#">постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 311</a> (далі - Кодекс комерційного обліку);</p> <p>4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;</p>	<p>Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого <a href="#">постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 311</a> (далі - Кодекс комерційного обліку);</p> <p>4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;</p>		
---	--	--	--

<p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);</p> <p>6) замовник має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам.</p> <p>Суб'єкт господарювання має погодити з ОСР проектну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності;</p>	<p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);</p> <p><b>6) УЗЕ замовника мають відповідати вимогам щодо УЗЕ типів А1 та А2;</b></p> <p>7) замовник має погодити проектну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам.</p> <p>Суб'єкт господарювання має погодити з ОСР проектну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності;</p>		
--	--	--	--

<p>7) суб'єкт господарювання разом із замовником забезпечує виконання погоджених ОСР проєктних рішень, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника;</p> <p>8) у випадках, визначених цим розділом, суб'єкт господарювання та ОСР після погодження проєктної документації зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині зменшення величини дозволеної потужності.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>Замовнику не може бути надана послуга з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду, призначених та придатних для постійного або тимчасового проживання в них (крім зміни технічних параметрів існуючих користувачів системи розподілу).</p>	<p>8) у випадках, визначених цим розділом, суб'єкт господарювання та ОСР після погодження проєктної документації зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині зменшення величини дозволеної потужності.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.</p> <p>Замовнику не може бути надана послуга з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду, призначених та придатних для постійного або тимчасового проживання в них (крім зміни технічних параметрів існуючих користувачів системи розподілу)</p>		
--	---	--	--

<p>...</p> <p><b>Відсутні</b></p>	<p><b>4.1.12. Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.</b></p> <p><b>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</b></p> <p><b>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.</b></p> <p><b>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього</b></p>	<p>4.1.12. Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж <b>на напрузі не вище 154 кВ.</b></p> <p>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.</p> <p>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає</p>	<p>В проєкті нового п.4.1.12 не врегульовано питання узгодження ТУ та отримання технічних вимог в разі якщо <i>Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР)</i> може бути приєднаний до мереж більш ніж до одного ОСР або до ОСП.</p> <p>В такому разі з метою забезпечення недискримінаційного підходу в частині приєднання об'єктів необхідно керуватися п.4.1.29 КСР.</p> <p>Також необхідно врегулювати рівень напруги на якому може здійснюватися приєднання до власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), оскільки такі власники можуть мати мережі класом напруги вище 154 кВ та здійснювати де-факто функціонал передачі електричної енергії.</p>
-----------------------------------	---	---	---

	<p>договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.</p> <p>Відсутній</p>	<p>ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.</p> <p>ОСР, що здійснює підготовку проєкту договору про приєднання і проєкту технічних умов має забезпечити включення вимог (технічних заходів) ОСП та інших суб'єктів господарювання у випадках та порядку передбаченому п.4.1.29 цього Кодексу.</p> <p>У разі якщо сумарна величина встановленої потужності генеруючих одиниць, що приєднуються до електричних мереж цього власника, який не є споживачем електричної енергії</p>	
--	--	--	--

		<p>(крім ОСР), з урахуванням існуючої встановленої потужності генеруючих одиниць інших Користувачів, вище 20 МВт, то приєднання здійснюється з урахуванням вимог п.4.3.6 цього Кодексу.</p> <p>...</p>	
	<p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції</p>		

	<p>транзитної установки для живлення інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;</p> <p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);</p> <p>6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам.</p>		
--	--	--	--

...	<p><b>Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</b></p> <p><b>Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.</b></p> <p><b>Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити</b></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 або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p> <p>...</p> <p>4.1.13. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з</p>	<p><b>резерв величини заявленої до приєднання потужності.</b></p> <p>...</p> <p>4.1.13. Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (<b>у тому числі електрозарядні станції</b>) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p> <p>...</p> <p>4.1.14. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з</p>		
--	--	--	--

<p>планами забудови відповідної території.</p> <p><b>Відсутні</b></p> <p>...</p> <p>4.1.18. Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.</p> <p>Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.</p>	<p>планами забудови відповідної території.</p> <p><b>У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.</b></p> <p>...</p> <p>4.1.19. Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.</p> <p>Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.</p>		
--	---	--	--

Відсутні	Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у ввідно-розподільчому пристрої цього будинку.		
...			
4.1.19.	...		
...	4.1.20.		
Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання.	...		
...	Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається з <b>рівнем</b> напруги в точці приєднання.		
...	...		
4.1.23	4.1.24		
...	...		
Вимоги щодо умов приєднання до електричних мереж ОСР будівельних			

<p>струмоприймачів замовника або його підрядної організації, що планується використовувати для будівництва (реконструкції) об'єкта замовника, є невід'ємною складовою частиною технічних умов та договору про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж за постійною схемою приєднання з урахуванням вимог цього розділу.</p> <p><b>Відсутній</b></p> <p>...</p> <p>4.1.39.</p> <p>...</p> <p>Послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.</p>	<p>Вимоги щодо умов приєднання до електричних мереж ОСР будівельних струмоприймачів замовника або його підрядної організації, що планується використовувати для будівництва (реконструкції) об'єкта замовника, є невід'ємною складовою частиною технічних умов та договору про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж за постійною схемою приєднання з урахуванням вимог цього розділу.</p> <p><b>Об'єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути приєднаний до електричних мереж виключно на період будівництва.</b></p> <p>...</p> <p>4.1.40.</p> <p>...</p> <p>Послугу з приєднання <b>об'єктів, що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше</b>, у межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з</p>		
---	---	--	--

...	проектуванням замовником лінійної частини приєднання.		
4.1.40.	...		
...	4.1.41.		
Відсутні	... <b>Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проектною документацією.</b>		
Приєднання нежитлових приміщень у багатоквартирному будинку, які не належать до житлового фонду і є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями, що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.	Приєднання нежитлових приміщень <del>у багатоквартирному будинку</del> , які <del>не належать до житлового фонду і є</del> самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями, що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.		
...	...		
Відсутні	<b>4.1.43. У разі нестандартного приєднання УЗЕ замовника до мереж операторів систем розподілу</b>		

	ставка плати за нестандартне приєднання потужності визначається як середнє арифметичне значення між ставкою плати для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.		
	<p><b>4.12. Особливості встановлення споживачами генеруючих установок</b></p> <p><b>4.12.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ:</b></p> <p><b>1) з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом,</b></p>	<p><b>4.12. Особливості встановлення споживачами генеруючих установок</b></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 видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, а саме:</p> <p><b>- для побутових споживачів у своїх приватних домогосподарствах – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50</b></p>	Зазначений пункт потребує приведення до вимог статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині допустимої потужності генеруючої установки, що може бути приєднана до споживача, а також призводить до дискримінаційного підходу в частині відпуску електричної енергії з генеруючих установок та УЗЕ приєднаних до внутрішніх мереж споживачі.

	<p>кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру:</p> <p>- для інших споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії.</p> <p>2) без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР 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 підключення генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у</p>	<p>кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру:</p> <p>- для інших споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії.</p> <p>2) без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу <b>операторів системи та їх користувачів.</b></p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР 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 підключення генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у</p>	<p>Пропонуємо додати можливість встановлення генеруючих установок споживачами, які приєднанні не тільки до електричних мереж ОСР, а і до електричних мереж ОСП, ОМСР чи до інших Користувачів без можливості видачі електричної енергії у електричні мережі таких суб'єктів.</p>
--	---	--	--

	<p><b>внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</b></p> <p><b>4.12.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем (далі – технічні вимоги).</b></p> <p><b>Технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:</b></p> <p><b>улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</b></p> <p><b>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої</b></p>	<p><b>внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</b></p> <p><b>4.12.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем (далі – технічні вимоги).</b></p> <p><b>Технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок спживача щодо:</b></p> <p><b>улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</b></p> <p><b>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної</b></p>	<p><b>З метою забезпечення виконання частини другої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» «Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до порушення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи.».</b></p> <p><b>А саме приєднання генеруючих установок може впливати на мережу при виникненні аварійних ситуацій, оскільки навіть якщо генеруючі установки приєднуються до мереж споживача без видачі потужності в мережу, то фізично неможливо забезпечити відсутність підживлення струмів короткого замикання від такого джерела генерації.</b></p>
--	---	--	---



	<p>установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>Відсутній</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, обмежувач генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматки для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p>	<p>енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p><b>розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</b></p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, обмежувач генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматки для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p>	
--	--	--	--

	<p>проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації.</p> <p>ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.</p> <p><b>4.12.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</b></p> <p><b>4.12.4. Про факт встановлення споживачем генеруючої установки та виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу.</b></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>проведення споживачем параметризації та випробувань в необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації.</p> <p>ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.</p> <p>...</p>	
--	--	---	--

	<p>До заяви про встановлення генеруючої установки додаються такі документи:</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;</p> <p>копія технічного паспорта об'єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої генеруючої установки.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР, ОСР направляє запит до адміністратора комерційного обліку з метою отримання інформації згідно з реєстром точок комерційного обліку про неперевищення величини встановленої потужності</p>		
--	--	--	--

	<p>генеруючої(-их) установки(-ок) такого споживача, визначеної у пункті 4.11.1 цієї глави.</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 4.11.1 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>Загальна встановлена потужність генеруючих установок приватного домогосподарства має відповідати вимогам ПРРЕЕ.</p> <p><b>4.12.5. Пристрої захисту та автоматики, сигналізація, засоби захисту, контролю, встановлені споживачем на виконання технічних вимог, які оприлюднюються ОСР, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</b></p>		
--	---	--	--

	<p>4.12.6. Протягом трьох 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/виконання:</p> <p>потужності встановленої генеруючої установки величині дозволень до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача;</p> <p>режиму роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з</p>		
--	--	--	--

	<p>можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);</p> <p>технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;</p> <p>випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).</p> <p>За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок</p>		
--	--	--	--

	<p>розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та режим роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю</p>		
--	--	--	--

	<p>виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це споживача.</p> <p><b>4.12.7. 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.</b></p>		
	<p><b>4.13. Особливості встановлення УЗЕ Користувачами</b></p> <p><b>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 часі сумарна потужність,</b></p>	<p><b>4.13. Особливості встановлення УЗЕ Користувачами</b></p> <p>...</p>	



	<p>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 присідання 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</p>		
--	--	--	--

	<p>споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p><b>Встановлення та підключення УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</b></p> <p><b>4.13.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги).</b></p> <p><b>У разі встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:</b></p> <p><b>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії;</b></p> <p><b>Відсутній</b></p>	<p>4.13.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги).</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії;</p> <p><b>розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</b></p>	<p>З метою забезпечення виконання частини другої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» «Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до порушення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи.».</p> <p>А саме приєднання УЗЕ може впливати на мережу при виникненні аварійних ситуацій, оскільки навіть якщо генеруючі установки приєднуються до мереж споживача без видачі потужності в мережу, то фізично неможливо</p>
--	--	--	--

	<p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконання технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;</p> <p>проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</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>У разі встановлення УЗЕ виробником технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок виробника щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги;</p>	<p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконання технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;</p> <p>проведення споживачем параметризації та випробувань в необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</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>У разі встановлення УЗЕ виробником технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок виробника щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну</p>	<p>забезпечити відсутність підживлення струмів короткого замикання від такого джерела генерації.</p>
--	---	--	--

	<p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі 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>ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.</p> <p><b>4.13.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</b></p> <p><b>4.13.4. Про факт встановлення УЗЕ та виконання технічних вимог Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу.</b></p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про</p>	<p>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>ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.</p> <p>...</p>	
--	---	--	--

	<p><b>встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</b></p> <p><b>До заяви про встановлення УЗЕ додаються такі документи:</b></p> <p><b>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;</b></p> <p><b>копія технічного паспорта об'єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої УЗЕ.</b></p> <p><b>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</b></p> <p><b>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.</b></p>		
--	---	--	--

	<p><b>4.13.5. Пристрої захисту та автоматики, сигналізація, засоби захисту, контролю, встановлені Користувачем на виконання технічних вимог, які оприлюднюються ОСР, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</b></p> <p><b>4.13.6. Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого 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 відповідності/виконання:</b></p> <p><b>розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача;</b></p> <p><b>технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;</b></p> <p><b>випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-</b></p>		
--	---	--	--

	<p>вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається Користувачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця</p>		
--	---	--	--

	<p>встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це Користувача.</p> <p>4.13.7. 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	XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії	XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії	



<p>...</p> <p><b>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</b></p> <p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСР, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСР;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСР;</p>	<p>...</p> <p><b>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</b></p> <p>11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:</p> <p>1) ОСР, споживачем, основним споживачем, виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;</p> <p>2) споживачем, основним споживачем, ОСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСР, та всіма його субспоживачами;</p> <p>3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСР;</p> <p>4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСР;</p>	<p>...</p> <p><b>11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії</b></p> <p>...</p>	
--	--	---	--

<p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним 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>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії 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>для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії за</p>	<p>5) електропостачальником;</p> <p>6) суміжним ОСР;</p> <p><b>7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСР).</b></p> <p>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу, електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії 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>11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу, електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:</p> <p>для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії 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>Зауважуємо, що в результаті напрацювань ОСР з учасниками ринку в рамках робочої групи з питань систем накопичення енергії були прийняті наступні рішення, що мали такий вигляд:</p> <p><b>«При розрахунку обсяг послуг з передачі електричної енергії враховується, що:</b></p> <p>- <b>місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці;</b></p>
--	--	---	---

<p>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>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</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 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 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</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 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 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, якщо обсяг відбору більший ніж обсяг</p>	<p><b>При розрахунку обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління враховується, що:</b></p> <p>- <b>місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці;</b></p> <p>- <b>місячний обсяг відпуску СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому місяці як різниця між значеннями відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ та споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці.»</b></p> <p><b>Що обґрунтовувалися</b></p>
--	---	--	---

	<p>величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період.</p> <p>...</p> <p><b>11.2.5. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи:</b></p> <p><b>1) найменування та реквізити сторін;</b></p> <p><b>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору</b></p>	<p>відпуску електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період, вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається на підставі даних щодо обсягу, абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. <b>В інших випадках, вартість послуг з розподілу електричної енергії для операторів УЗЕ за такий розрахунковий період не нараховується.</b></p> <p>...</p>	<p>наступним чином (правка «ДТЕК «ДНПРОЕНЕРГО», що була врахована на РГ) При визначенні обсягу платежу на передачу для власника СНЕ слід взяти до уваги, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- СНЕ не створює додаткову ЕЕ в ОЕС України, а лише зсуває години відпуску-споживання,</li> <li>- Заряд СНЕ не є кінцевим споживанням, оскільки у майбутньому ця ЕЕ буде відпущена у мережу;</li> <li>- за годину може здійснюватися велика кількість циклів заряду та розряду, що, за умови сплати за послугу з передачі за кожний цикл заряду, призведе до надмірних фінансових витрат та зробить будь-який проект СНЕ нерентабельним;</li> <li>- заряд СНЕ від власних генеруючих потужностей жодним чином не впливає на ОЕС України.</li> </ul> <p>Таким чином, пропонується запровадити механізм, відповідно до якого обсяг</p>
--	--	--	--

	<p>та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР;</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що оператор УЗЕ сплачує плату за послугу з розподілу електричної енергії, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії;</p> <p>5) права та обов'язки сторін;</p> <p>6) відповідальність ОСР та оператора УЗЕ із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи оператор УЗЕ:</p> <p>оператор УЗЕ несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p>		<p>послуги розраховується виходячи із місячного сальдо відпуску-споживання, тобто лише на різницю.</p> <p>За результатами напрацювань змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» були надані такі пропозиції, що лягли в основу змін, а саме:</p> <p>«4. Оператор СНЕ сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до порядку визначеному Кодексом системи передачі та Правилами роздрібного ринку в обсязі:</p> <p>- додатного значення сальдо споживання обчисленого в розрахунковому періоді як різниця між значеннями споживання (зарядка</p>
--	---	--	---

	<p>оператор УЗЕ не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб оператора УЗЕ в частині транспортування електричної</p>		<p>СНЕ) та відпуску (розрядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ, та - додатного значення сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому періоді як різниця між значеннями відпуску (розрядка СНЕ) та споживання (зарядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ.»</p> <p>В результаті опрацювання законодавчого акту зміни до тексту Закону уніфіковано, з метою охоплення всіх можливих варіантів, що застосовуються в розрахунках послуг з передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та розподілу електричної енергії.</p> <p>В основі послуги з передачі та з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії лежить споживання (відбір). В основі розрахунку послуг з диспетчерського</p>
--	---	--	--

...	<p>енергії мережами ОСР у межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання оператору УЗЕ інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків оператора УЗЕ належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження відпуску та/або відбору електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення відбору та відпуску електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості</p>		<p>(оперативно-технологічного) управління – і споживання (відбір), і генерація (відпуск) електричної енергії.</p> <p>Таким чином, в наслідок напрацювань учасниками ринку законодавчих змін передбачалося здійснення розрахунку послуг, як різницю між відпуском (відбором) та відбором (відпуском) для певного виду послуги, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Послуга з передачі та/або розподілу – різниця між обсягом відбору та обсягом відпуску;</li> <li>- послуга з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</li> </ul> <p>для електроустановок (самостійних) приєднаних до мереж ОСП - як абсолютна величина різниці між відбором та відпуском;</p> <p>для електроустановок (самостійних) приєднаних до ОСР – як</p>
-----	--	--	--

<p>11.2.5. Умови договору(ів) про надання послуг з розподілу електричної енергії повинні бути оприлюднені на власному вебсайті ОСР.</p>	<p><b>електричної енергії, визначених державними стандартами;</b></p> <p><b>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та оператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</b></p> <p><b>До прав ОСР належать, зокрема:</b></p> <p><b>право вимагати від оператора УЗЕ здійснювати відбір та відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</b></p> <p><b>отримання від оператора УЗЕ інформації про планові терміни припинення або обмеження відбору та відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини.</b></p> <p><b>До прав оператора УЗЕ належать, зокрема:</b></p> <p><b>право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в</b></p>		<p>різниця між відпуском та відбором.</p> <p>Для можливості передбачити певні (вищевикладені) особливості розрахунку певного виду послуги Законом передбачено посилення, що розрахунок здійснюється «...на умовах визначених КСП, КСР, ПРРЕЕ».</p> <p>Просимо не допустити нехтування особливостей розрахунку вартості послуг та визначити у відповідних нормативних актах саме таким чином, як було досягнуто одностайної згоди учасниками ринку, що розробили напрацювання, які були враховані в Законі в іншому «уніфікованому» формулюванні.</p>
---	---	--	--



	<p>належному стані для забезпечення оператором УЗЕ надійного відбору та відпуску електричної енергії в мережі ОСР у межах приєднаної потужності;</p> <p>отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень;</p> <p>8) форс-мажорні обставини;</p> <p>9) інші умови;</p> <p>10) реквізити ОСР та оператора УЗЕ.</p> <p>11.2.6. Умови договору(ів) про надання послуг з розподілу електричної енергії повинні бути оприлюднені на власному вебсайті ОСР.</p>		
--	---	--	--

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
<b>Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</b>		
<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, <del>за умов приєднання якої</del> <del>етупені напруги в точці приєднання та точці</del> <del>забезпечення потужності не збігаються та/або</del> за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, та в інших випадках, визначених цим Кодексом;</p> <p><i>відсутній</i></p>	<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, <del>за умов приєднання якої</del> <del>етупені напруги в точці приєднання та точці</del> <del>забезпечення потужності не збігаються та/або</del> за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, <i>власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР)</i> та в інших випадках, визначених цим Кодексом;</p> <p><i>встановлена потужність генеруючих електроустановок – сумарна максимальна вихідна потужність інверторного устаткування, генератора.</i></p>	<p>Пунктом 4.1.12 не визначено тип приєднання від мереж власника, що не є ОСР.</p> <p>Жодним НД не наведено значення встановленої потужності генеруючих установок.</p>
<p><b>3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу</b></p> <p>...</p> <p><b>3.4.12.</b> Оприлюдненню на офіційних веб-сайтах ОСР також підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу.</p> <p>Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з</p>	<p><b>3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу</b></p> <p>...</p> <p><b>3.4.12.</b> Оприлюдненню на офіційних веб-сайтах ОСР також підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу.</p> <p>Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного</p>	<p>І передбачається дуже стислі строки.</p>

<p>будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.</p>	<p>переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 <b>10</b> числа місяця, наступного за звітним.</p>	
<p>4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у 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 (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 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>4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у 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 (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 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><del>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.</del></p>	<p>Ставка плати споживання та генерації відмінна одна від іншої. Режими споживання також.</p>
<p><b>4.1.12. Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.</b></p> <p><b>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</b></p> <p><b>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.</b></p> <p><b>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.</b></p>	<p><b>4.1.12. Власник електричних мереж, <del>який не є споживачем електричної енергії</del> (крім ОСР <del>та населення</del>) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж <b>за процедурою нестандартного приєднання.</b></b></p> <p><b>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</b></p> <p><b>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги <b>згідно з Додатком № до КСР. та/або вихідні дані.</b></b></p> <p><b>Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні</b></p>	<p>Необхідно визначити тип приєднання.</p> <p>Необхідно передбачити бланк Технічних вимог з метою впорядкування переліку вимог.</p>

<p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:</p> <p>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;</p> <p>3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;</p> <p>5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо</p>	<p>вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику <i>три екземпляри проєкту багатостороннього договору згідно Додатку № та технічних умов згідно до Додатку № , та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов</i>, які враховують технічні вимоги <i>та/або вихідні дані</i>, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності <i>для підписання замовником та власником</i>.</p> <p>Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.</p> <p>При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:</p> <p><i>1) якість електропостачання існуючих Користувачів на момент видачі технічних вимог власником повинна відповідати вимогам ДСТУ EN 50160:2014 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" (далі – ДСТУ);</i></p> <p><i>2) технічні вимоги повинні містити вичерпний перелік для забезпечення якості напруги вимогам ДСТУ EN 50160:2014 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" після приєднання його струмоприймачів;</i></p>	<p>З метою створення єдиних вимог и форм. Одна типова форма, а не більше двадцяти. В разі, якщо замовник є ініціатором даного приєднання, з метою скорочення кількості процедур та скорочення часу, пропонується дозволити замовнику отримувати на підпис та повертати з підпису і екземпляр власника.</p> <p>Проєктом змін вже передбачається не відповідність показників якості, а не погіршення. Тобто, на момент видачі вимог вже допускається, що у власника не на відповідному рівні якість напруги.</p> <p>Відсутність якості – відсутність приєднання.</p> <p>Відповідно до ЗУ Про ринок електричної енергії 70) приєднання електроустановки (далі -</p>
--	--	--

<p>генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);</p> <p>б) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:</p> <p>із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам.</p> <p>Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.</p> <p>Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.</p> <p>Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.</p>	<p><i>3) точка приєднання в технічних умовах залишається не змінною (на межі балансової належності з власником);</i></p> <p><i>4) відповідальність за рівень напруги у точці приєднання замовника несе власник;</i></p> <p><del>1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</del></p> <p><i>25) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;</i></p> <p><i>36) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</i></p> <p><i>47) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;</i></p> <p><i>58) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);</i></p> <p><i>9) забезпечено на межі балансової належності між власником та ОСР балансовий облік електричної енергії;</i></p> <p>б) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних <del>умов</del><i>умов</i>:</p>	<p>приєднання) - надання замовнику оператором системи передачі або <i>оператором системи розподілу</i> послуги із створення технічної можливості для передачі (прийняття) <i>у місце приєднання</i> електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи передачі або системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності;</p> <p>Тобто місце (точка приєднання) повинна бути між ОСР та власником мереж. Відповідальність від точки приєднання між ОСР та власником повинен нести власник. Чомусь до сих пір прийнято, що межа балансової належності визначається обліком споживача. Але ж облік може встановлюватись і не на межі балансової належності.</p> <p>Покриття витрат в мережах власника передбачено діючим законодавством.</p> <p>Необхідно закріпити відповідальність за комерційні втрати електричної енергії за власником.</p> <p>Технічні умови є підставою для проєктування, або в іншому випадку необхідно готувати до договору про приєднання два документи, як додатки до договору:</p>
---	---	--

	<p>із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам, <i>висунутих власником та/або вихідним даним</i>;</p> <p>із ОСР на відповідність технічним умовам <i>в цілому</i>.</p> <p>Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника. <i>Підключення об'єкта здійснюється власником після отримання замовником від ОСР паспорту точки обліку.</i></p> <p>Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому <i>приєднані уються</i> електроустановки <i>власника замовника</i>.</p> <p>Оператор системи розподілу до <i>підключення завершення надання замовнику послуги з приєднання</i> має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Технічні вимоги;</li> <li>2. Технічні умови.</li> </ol> <p>Власник, відповідно до абз. 1 цього пункту, не є споживачем електричної енергії. Підключення без приладу обліку заборонено діючими НД.</p> <p>Нарахування плати за приєднання по напрузі приєднання замовника не є коректним.</p>
<p>4.1.19. Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.</p> <p>Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю</p>	<p>4.1.19. Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.</p> <p>Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю</p>	



<p>або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.</p> <p><b>Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у ввідно-розподільчому пристрої цього будинку.</b></p> <p>...</p>	<p>або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.</p> <p><b>Точка приєднання, з замовленою до приєднання напругою 0,4 кВ, електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у ввідно-розподільчому пристрої цього будинку.</b></p> <p>...</p>	<p>Це логічно. На ВРП не може бути подана напруга 6-110 кВ</p>
<p>4.1.41.</p> <p>...</p> <p><b>Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проєктною документацією.</b></p>	<p>4.1.41.</p> <p>...</p> <p><b>Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена діючими Державними будівельними нормами проєктною документацією.</b></p>	<p>З урахуванням Додатку №16 до Правил роздрібного ринку електричної енергії. Замовлена потужність зазначається в заяві про приєднання, на підставі якої готуються технічні умови, а ТУ є підставою для проєктування.</p>
<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним</p>	<p>4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним</p>	



<p>запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді ОСР невідкладно має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви.</p>	<p>запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді ОСР <i>невідкладно не пізніше 1 робочого дня з дня отримання</i> має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви.</p>	<p>Абз. 5 цього пункту передбачено строк присвоєння реєстраційного номеру – не пізніше 1 робочого дня. Визначення «невідкладно» означає в момент надходження на електронну пошту.</p>
<p>4.4.4. У разі відсутності повного комплексу документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(нок) заяви або невірне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.</p> <p>Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.</p>	<p>4.4.4. У разі відсутності повного комплексу документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(нок) заяви або невірне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.</p> <p>Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити <i>номер строки та</i> назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. <i>До зауважень додається копія заяви.</i></p>	<p>Для розуміння замовником зауважень.</p>
<p>4.12. Особливості встановлення споживачами генеруючих установок</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 видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР – генеруючі установки,</p>	<p>4.12. Особливості встановлення споживачами генеруючих установок</p> <p>4.12.1. Споживач має право <i>без отримання договору про приєднання</i> встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ:</p> <p>1) з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР – генеруючі установки,</p>	<p>Уточнення.</p>

<p>встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом,</p> <p>2) без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР.</p> <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР 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 підключення генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>4.12.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем (далі – технічні вимоги).</p> <p>Технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення</p>	<p>встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом,</p> <p>2) без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР.</p> <p>Величина <b>встановленої потужності генеруючих установок</b> з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР 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 підключення генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>4.12.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем (далі – технічні вимоги).</p> <p>Технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення</p>	<p>Відсутнє значення в НД.</p>
--	---	--------------------------------

<p>генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, обмежувач генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматкии для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації.</p> <p>ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.</p> <p>4.12.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p> <p>4.12.4. Про факт встановлення споживачем генеруючої установки та виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої</p>	<p>генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смайтметр, обмежувач генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматкии для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації.</p> <p>ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування. <i>Технічні вимоги розповсюджуються на генеруючі установки, які встановлені після оприлюднення їх на офіційному сайті.</i></p> <p>4.12.3. Власник <i>генеруючої установки електричних мереж</i>, забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>Уточнити на кого розповсюджується. Але, з метою усунення впливу існуючих на якість напруги, пропонується дані вимоги розповсюдити на всіх і надати строк приведення у відповідність до вимог.</p>
---	---	--

<p>установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу.</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>До заяви про встановлення генеруючої установки додаються такі документи:</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог;</p> <p>копія технічного паспорта об'єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої генеруючої установки.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР, ОСР направляє запит до адміністратора комерційного обліку з метою отримання інформації згідно з реєстром точок комерційного обліку про неперевищення величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) такого споживача, визначеної у пункті 4.11.1 цієї глави.</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</p>	<p><b>4.12.4. Про факт встановлення споживачем генеруючої установки та виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу.</b></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>До заяви про встановлення генеруючої установки додаються такі документи:</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог;</p> <p>копія технічного паспорта об'єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої генеруючої установки.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.</p> <p>У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР, ОСР направляє запит до адміністратора комерційного обліку з метою отримання інформації згідно з реєстром точок комерційного обліку про неперевищення величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) такого споживача, визначеної у пункті <b>4.12.1</b> цієї глави.</p>	
---	--	--

<p>потужністю, що не відповідає пункту 4.11.1 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>Загальна встановлена потужність генеруючих установок приватного домогосподарства має відповідати вимогам ПРПЕЕ.</p> <p>4.12.5. Пристрої захисту та автоматики, сигналізація, засоби захисту, контролю, встановлені споживачем на виконання технічних вимог, які оприлюднюються ОСР, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p> <p>4.12.6. Протягом трьох 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/виконання:</p> <p>потужності встановленої генеруючої установки величині дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p> <p>розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача;</p> <p>режиму роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу</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>Загальна встановлена потужність генеруючих установок приватного домогосподарства має відповідати вимогам ПРПЕЕ.</p> <p>4.12.5. Пристрої захисту та автоматики, сигналізація, засоби захисту, контролю, встановлені споживачем на виконання технічних вимог, які оприлюднюються ОСР, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p> <p>4.12.6. Протягом трьох 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/виконання:</p> <p>потужності встановленої генеруючої установки величині дозволених до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);</p>	
--	--	--

<p>ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);</p> <p>технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;</p> <p>випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).</p> <p>За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності,</p>	<p>розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача;</p> <p>режиму роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);</p> <p>технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;</p> <p>випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).</p> <p>За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації.</p>	
--	---	--

<p>зазначений у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та режим роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це споживача.</p> <p>4.12.7. 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.</p>	<p>Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та режим роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це споживача.</p> <p>4.12.7. 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.</p>	
Додаток №3	<i>Пронумерувати строки</i>	Для спрощення формування зауважень до заяви згідно п. 4.4.4 КСР
Додаток №11	<i>Доповнено уточненням «встановлена потужність...»</i>	Уточнення

Директор технічного департаменту  
ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»

Т.М. Котельнікова