

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

### **щодо схвалення та оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу систем розподілу.

16 червня 2022 року набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» (далі – Закон), яким законодавчо врегульовано діяльність з зберігання енергії та визначено статус оператора установки зберігання енергії, що забезпечить використання установок зберігання енергії, збалансування роботи енергосистеми та підвищення стабільності електропостачання для споживачів.

Крім того, Законом:

- вводяться нові терміни: установка зберігання енергії (далі – УЗЕ), оператор УЗЕ та повністю інтегровані елементи мережі;
- створюється новий учасник на ринку електричної енергії – оператор УЗЕ та визначаються його права та обов'язки;
- врегульовується питання ліцензування діяльності зі зберігання енергії;
- врегульовується питання можливості використання УЗЕ споживачами, а також виробниками електричної енергії, зокрема, виробниками електричної енергії з відновлювальних джерел енергії;
- встановлюється загальна заборона для оператора системи передачі та операторів систем розподілу провадити діяльність зі зберігання енергії.

У зв'язку з необхідністю виконання вимог Закону нормативно-правового регулювання діяльності зі збереження енергії, створення умов для функціонування та розвитку УЗЕ Регулятором розроблено проект постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (далі – Проект постанови).

Зазначеним Проектом постанови, зокрема, передбачено:

- планування УЗЕ в плані розвитку на 5 років;
- порядок надання послуги з приєднання УЗЕ;
- порядок встановлення УЗЕ користувачами системи розподілу;
- експлуатація УЗЕ в системі розподілу;
- порядок визначення вартості плати за послугу з розподілу електричної енергії для УЗЕ;
- особливості реалізації права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ.

Крім того, на виконання вимог статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» Проектом постанови визначено вимоги щодо умов та порядку приєднання і експлуатації генеруючих установок споживачів, у тому числі приватних домогосподарств. Зазначені положення розроблені з метою упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури встановлення та

підключення споживачами генеруючих установок, визначення єдиних, зрозумілих та прозорих підходів до встановлення споживачами генеруючих установок та їх подальшої експлуатації, врегулювання питання повідомлення споживачем ОСР про встановлення генеруючої установки, а також унеможливлення погіршення нормативних параметрів якості електричної енергії в мережі та безпеки постачання споживачами електричної енергії, що встановили генеруючі установки.

Крім іншого, з метою стимулювання розвитку електротранспорту Проектом постанови визначено особливості приєднання електростанцій для зарядки електромобілей.

Також, Проект постанови удосконалює окремі положення Кодексу систем розподілу стосовно порядку підготовки планів розвитку систем розподілу, порядку приєднання до системи розподілу тощо.

Вказаний Проект постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»;
2. Оприлюднити зазначений проєкт постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у сфері енергетики**

**А. Огньов**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до  
Кодексу систем розподілу

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі - Зміни), що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

## **Зміни до Кодексу систем розподілу**

1. У розділі II:

у пункті 2.1:

абзац двадцять сьомий викласти у такій редакції:

«зміна технічних параметрів – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;»;

доповнити після абзацу тридцятого новими абзацами тридцять першим – тридцять другим такого змісту:

«максимальна потужність відбору УЗЕ – максимальна довготривала (не менше 1 год) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;

максимальна потужність відпуску УЗЕ – максимальна довготривала (не менше 1 години) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять перший – шістдесят п'ятий вважати відповідно абзацами тридцять третім – шістдесят сьомим;

абзац тридцять восьмий викласти у такій редакції:

«нестандартне приєднання – приєднання до електричних мереж електроустановки за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, та у інших випадках, визначених цим Кодексом;»;

пункт 2.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«УЗЕ – установка зберігання енергії».

2. У розділі III:

1) у главі 3.2:

пункт 3.2.5 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«4) енергоефективності.»;

підпункт 4 пункту 3.2.6 доповнити словом і аббревіатурою «та УЗЕ»;

2) пункт 3.3.1 глави 3.3 після підпункту 12 доповнити новим підпунктом 13 такого змісту:

«13) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ;».

У зв'язку з цим підпункти 13 – 17 вважати відповідно підпунктами 14 – 18;

3) у главі 3.4:

пункт 3.4.2 доповнити новими абзацами такого змісту:

«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.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3.4.12. Оприлюдненню на офіційних вебсайтах 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.

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.»;

4) підпункт 1 пункту 3.6.2 глави 3.6 доповнити знаками і словами «, 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;».

3. У розділі IV:

1) у главі 4.1:

пункт 4.1.1 після абзацу восьмого доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:

«інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів.».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати відповідно абзацами десятим та одинадцятим;

у пункті 4.1.2:

в абзаці першому слова «вимог цього розділу» замінити словами і знаком «процедури приєднання, визначеної в цьому розділі»;

після абзацу першого доповнити новими абзацами другим – п'ятим такого змісту:

«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 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.

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.

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.».

У зв'язку з цим абзаци другий – вісімнадцятий вважати відповідно абзацами шостим – двадцять другим;

підпункт 3 викласти у такій редакції:

«3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;»;

підпункт 9 замінити двома новими підпунктами 9 і 10 такого змісту:

«9) приєднання генеруючих установок споживача;

«10) приєднання УЗЕ Користувача;».

У зв'язку з цим підпункти 10 та 11 вважати відповідно підпунктами 11 та 12;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Вимоги щодо приєднання генеруючих установок споживача визначаються у главі 4.11 цього розділу.»;

пункт 4.1.4 доповнити шістьма новими абзацами такого змісту:

«УЗЕ класифікуються відповідно до рівня напруги в точці приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску за такими типами:

1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 0,15 МВт включно;

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;

3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 1 МВт до 20 МВт включно;

4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 20 МВт до 75 МВт включно;

5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище та/або максимальна потужність відпуску становить вище 75 МВт.»;

пункт 4.1.5 доповнити новим абзацом такого змісту:

«УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.»;

у пункті 4.1.11:

абзац другий після слова, цифр та скорочення «перевищує 20 кВ» доповнити знаками та словами «, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії)»;

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

«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);».

У зв'язку з цим абзаци третій – двадцять третій вважати відповідно абзацами четвертим – двадцять четвертим;

підпункт 3 викласти в такій редакції:

«3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку»;»;

після підпункту 5 доповнити новим підпунктом 6 такого змісту:

«6) УЗЕ замовника мають відповідати вимогам щодо УЗЕ типів А1 та А2»;».

У зв'язку з підпункти 6 – 8 вважати відповідно підпунктами 7 – 9;

підпункт 8 виключити.

У зв'язку з цим підпункт 9 вважати підпунктом 8;

після підпункту 8 доповнити новим абзацом двадцять третім такого змісту:

«Замовник разом із суб'єктом господарювання забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж суб'єкта господарювання, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.»;

У зв'язку з цим абзаци двадцять третій та двадцять четвертий вважати відповідно абзацами двадцять п'ятим та двадцять четвертим;

після підпункту 4.1.11 доповнити новим підпунктом 4.1.12 такого змісту:

«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.

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 проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних 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.

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:

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;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту 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);

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

із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;



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.

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.».

У зв'язку з цим пункти 4.1.12 – 4.1.41 вважати відповідно пунктами 4.1.13 – 4.1.42;

у пункті 4.1.13 після слів «власні струмоприймачі» доповнити знаками і словами «(у тому числі електрозарядні станції)»;

пункт 4.1.14 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

пункт 4.1.19 доповнити новим абзацом такого змісту:

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

в абзаці другому пункту 4.1.20 слова «зі ступенем» замінити словами «із рівнем»;

пункт 4.1.24 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Об'єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути приєднаний до електричних мереж виключно на період будівництва.»;

абзац другий пункту 4.1.40 викласти у такій редакції:

«Послугу з приєднання об'єктів, що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше, 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.»;

у пункті 4.1.41:

після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проектною документацією.».

У зв'язку з цим абзац другий вважати абзацом третім;

у абзаці третьому слова «у багатоквартирному будинку» та слова «не належать до житлового фонду і» виключити;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«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.»;

2) главу 4.2 після пункту 4.2.4 доповнити новим пунктом 4.2.5 такого змісту:

«4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання).

ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.

У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку:

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

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

У зв'язку з цим пункти 4.2.5 та 4.2.6 вважати відповідно пунктами 4.2.6 та 4.2.7;

3) главу 4.3 після пункту 4.3.5 доповнити новим пунктом 4.3.6 такого змісту:

«4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж 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 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;

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.».

У зв'язку з цим пункти 4.3.6 – 4.3.9 вважати відповідно пунктами 4.3.7 – 4.3.10;

4) у главі 4.4:

у пункті 4.4.2:

абзац шостий виключити.

У зв'язку з цим абзаци сьомий – двадцять восьмий вважати відповідно абзацами шостим – двадцять сьомим;

в абзаці шостому цифрою «6» замінити цифрою «5»;

абзац п'ятнадцятий після слова «станції» доповнити знаками, аббревіатурою та словами та «/УЗЕ/електрозарядної станції», а після слова «фасад» доповнити словом «тощо»;

абзац шістнадцятий після слова «фасад» доповнити словом «тощо», а після слова «станції» доповнити доповнити знаками, аббревіатурою та словами «/УЗЕ/електрозарядної станції»;

абзаци дев'ятнадцятий – двадцятий викласти у такій редакції:

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

об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації.

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.»;

абзац двадцять третій викласти у такій редакції:

«2) копія витягу з Реєстру індустриальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустриального парку до Реєстру індустриальних (промислових) парків;»;

пункт 4.4.3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

пункт 4.4.4 викласти у такій редакції:

«4.4.4. У разі відсутності повного комплекту 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 (не заповнення колонки(нок) заяви або невірне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.

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

При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді) та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання, ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження.»;

пункт 4.4.6 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

5) у главі 4.5:

назву викласти у такій редакції:

«4.5. Розроблення та надання замовнику умов на приєднання, рахунку та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж»;

пункт 4.5.1 після слова та знаку «Кодексу,» доповнити словами «та рахунок на сплату плати за приєднання»;

б) пункт 4.8.3 глави 4.8 викласти у такій редакції:

«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/передачі (у разі, якщо Замовником в 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.

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.

У разі, якщо замовником в 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 документ, що підтверджує отримання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії.»;

7) доповнити новими главами такого змісту:

**«4.12. Особливості встановлення споживачами генеруючих установок**

4.12.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ:

1) з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;

2) без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР.

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.

Встановлення та підключення генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

4.12.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем (далі – технічні вимоги).

Технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:

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);

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 енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);

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);

забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;

забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

проведення споживачем параметризації та випробувань в необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації.

ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.

4.12.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

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 у додатку 11 до цього Кодексу.

ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.

До заяви про встановлення генеруючої установки додаються такі документи:

акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;

копія технічного паспорту об'єкту нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої генеруючої установки.

ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.

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 4.12.1 цієї глави.

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 глави 4.12 цього розділу, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати її реєстрації повертає споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.

Загальна встановлена потужність генеруючих установок приватного домогосподарства має відповідати вимогам ПРРЕЕ.

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.

4.12.6. Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати 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, в 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, 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 у ОСР та один надається споживачу.

У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місце 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).

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.

4.12.7. 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.

### **4.13. Особливості встановлення УЗЕ Користувачами**

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, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.

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 вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:

у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;

у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Встановлення та підключення УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

4.13.2. ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги).

У разі встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:

улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії;

забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;

проведення споживачем параметризації та випробувань в необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;

забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

У разі встановлення УЗЕ виробником технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок виробника щодо:

улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги;

улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами;

забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.

4.13.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

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.

ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.

До заяви про встановлення УЗЕ додаються такі документи:

акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;

копія технічного паспорту об'єкту нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої УЗЕ.

ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.

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 дати її реєстрації повертає Користувачу заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.

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.

4.13.6. 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;

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.».

#### 4. У розділі V:

1) пункт 5.1.2 глави 5.1 доповнити новим підпунктом такого змісту:  
«4) Користувачів, УЗЕ яких приєднані до системи розподілу (крім приватних домогосподарств).»;

2) підпункт 1 пункту 5.4.1 глави 5.4 після слова і знаку «виробництва,» доповнити словом «зберігання».

#### 5. У розділі VII:

1) у главі 7.1:  
підпункт 3 пункту 7.1.2 викласти у такій редакції:  
«3) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії або для зберігання енергії (потужністю 1 МВт та більше);»;

пункт 7.1.3 після слів «генеруючими установками» доповнити словом і аббревіатурою «та УЗЕ»;

2) підпункт 1 пункту 7.3.11 глави 7.3 після слова «установки» доповнити словом і аббревіатурою «та УЗЕ»;

3) у пункті 7.4.1 глави 7.4:  
після слова і знаку «виробництва,» доповнити словом та знаком «зберігання,»;  
знак і слово «, приладів» замінити словом «та»;

4) у главі 7.6:  
пункти 7.6.3 та 7.6.4 після слова «установками» доповнити словом і аббревіатурою «та УЗЕ»;  
пункт 7.6.6 після слова «установки» доповнити словом і аббревіатурою «та УЗЕ».

## 6. У розділі VIII:

1) у главі 8.1:  
пункт 8.1.3 доповнити новим підпунктом такого змісту:  
«5) операторів УЗЕ потужністю понад 1,0 МВт, крім операторів, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП.»;  
доповнити новим пунктом такого змісту:  
«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 порядку наведеного у розділі XIV.»;

2) у главі 8.2:  
абзац перший пункту 8.2.2 після цифр, знаку і позначення «20 МВт,» доповнити словами, аббревіатурою, цифрами, знаками і позначенням «оператори УЗЕ потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт,»  
абзац перший пункту 8.2.10 після слова «генерації» доповнити словами і аббревіатурою «та операторами УЗЕ»;

3) у главі 8.5:  
пункт 8.5.4 доповнити новим підпунктом такого змісту:  
«4) УЗЕ.»;  
абзац перший пункту 8.5.6 після слова «генерацію» доповнити словом і аббревіатурою «та УЗЕ»;  
абзац перший пункту 8.5.8 після слова «генерації» доповнити словом і аббревіатурою «та УЗЕ»;

пункт 8.5.10 після слів, знаків і аббревіатури «(далі – КП)» доповнити словом і аббревіатурою «або УЗЕ».

7. У розділі XI:

1) у главі 11.1:

пункт 11.1.1 глави 11.1 після слова і знаку «виробників» доповнити знаком та словом і аббревіатурою «, операторів УЗЕ»;

у пункті 11.1.5:

після слів «недостатньої пропускної спроможності» доповнити словами «обладнання електричних мереж високої напруги при нормальному режимі роботи системи розподілу»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

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

2) у главі 11.2:

пункт 11.2.1 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).»;

пункт 11.2.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«для операторів УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період.»;

після пункту 11.2.4 доповнити новим пунктом 11.2.5 такого змісту:

«11.2.5. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи:

1) найменування та реквізити сторін;

2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії;

3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР;

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;

5) права та обов'язки сторін;

б) 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 в 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 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.».

У зв'язку з цим пункт 11.2.5 вважати відповідно пунктом 11.2.6;

3) пункт 11.3.5 глави 11.3 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«4) для Користувачів – операторів УЗЕ:

копія ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії (якщо величина встановленої потужності УЗЕ перевищує показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах);

копії документів, що підтверджують повноваження особи на підписання договору (витяг зі Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);

витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.»;

4) у главі 11.5:

підпункт 3 пункту 11.5.2 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«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 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.»;

пункт 11.5.3 після слова «проводитися» доповнити словами «відповідно до вимог ПРРЕЕ та цього Кодексу»;

у пункті 11.5.10:

абзац четвертий після слів «виробництва електричної енергії» доповнити знаком, словом і аббревіатурою «, або УЗЕ»;

абзац шостий після слів «виробник електричної енергії» доповнити словами і аббревіатурою «або оператор УЗЕ», а після слів «генеруючими установками» доповнити словом і аббревіатурою «або УЗЕ»;

пункт 11.5.17 викласти у такій редакції:

«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.

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 в мережі Інтернет, та направлення ОСР заяви на встановлення генеруючої установки/ заяви на встановлення УЗЕ.».

8. Пункт 13.2.3 глави 13.2 розділу XIII викласти у такій редакції:

«13.2.3. ОСР 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.

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.».



9. Доповнити новим розділом такого змісту:  
**«XIV. Особливості реалізації права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ**

14.1 Подання запиту на отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі

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».

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.

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.

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;

2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ;

3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи проєктне розташування УЗЕ та технологічні параметри місця (або точок) їх підключення до системи розподілу;

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;

5) інформація щодо джерел фінансування.

Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, 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.

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.

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.

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.

14.1.8. Регулятор може відмовити ОСР в 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.

14.1.9. У разі отримання ОСР рішення Регулятора про надання згоди мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, роботи зі встановлення УЗЕ мають бути враховані відповідним ОСР при формуванні інвестиційної програми.

14.1.10. У разі зміни технічних параметрів наявних УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР необхідно отримати погодження від Регулятора відповідно до вимог цієї глави.

14.2. Подання запиту на право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі

14.2.1. 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):

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;

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.

14.2.2. Для отримання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються:

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;

2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ, у тому числі у порівнянні з іншими заходами забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу;

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;

4) перелік УЗЕ, які на день подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання);

5) проєкт тендерної документації;

6) інформація щодо орієнтовної вартості (капітальні та операційні витрати на УЗЕ) та джерел фінансування.

Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, 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.

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.

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.

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 оператором системи розподілу установок зберігання енергії, затвердженими Регулятором.

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.

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.

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.

14.3. Проведення публічних консультацій щодо існуючих УЗЕ з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні в такі установки

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 зацікавленості інших сторін в інвестуванні в такі установки.

14.3.2. Оголошення про проведення публічних консультацій здійснюється Регулятор шляхом оприлюднення на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет інформаційного повідомлення, в якому зазначаються:

- 1) технічний опис існуючих УЗЕ, їхнє географічне розташування та підключення до електричної мережі;
- 2) кваліфікаційні вимоги до зацікавлених 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;
- 3) умови подання листа про наміри, включаючи строк подання;
- 4) шаблон листа про наміри, який, зокрема, містить вимогу щодо зазначення річних експлуатаційних витрат УЗЕ, у тому числі прогнозованих заінтересованою третьою стороною повернення інвестицій.

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.

До участі в публічних консультаціях допускаються всі зацікавлені сторони, включаючи існуючих та потенційних учасників ринку електричної енергії.

14.3.4. Через 20 днів після проведення публічних консультацій Регулятор оцінює відповідність зацікавлених третіх сторін кваліфікаційним вимогам та оцінює подані ними листи про наміри. Листи про наміри, подані зацікавленими третіми особами, які не відповідають кваліфікаційним вимогам, підлягають відхиленню.

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 зацікавленість третіх осіб у придбанні УЗЕ, які мають потужність, що дорівнює або перевищує потужність УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.

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.

В інших випадках, Регулятор підтверджує право 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.

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.

#### 14.4. Поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії

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.

14.4.2. З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ.

14.4.3. Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожної окремого аукціону та погоджується Регулятором до його відкриття.

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.

#### 14.4.5. Технічне завдання аукціону має включати:

- 1) детальні технічні характеристики та іншу відповідну інформацію щодо УЗЕ, які продаються ОСР;
- 2) фінансові деталі, включаючи умови розрахунків за придбані УЗЕ;
- 3) початкова ціна на УЗЕ;
- 4) мінімальні інтервали підвищення початкової ціни на УЗЕ;

5) умови подання пропозицій про закупівлю, включно з кінцевим терміном подання, який має бути не менше 2 місяців з дня оприлюднення відповідного публічного оголошення;

6) порядок та критерії відбору пропозиції переможця;

7) дата запланованого публічного оголошення результатів аукціону;

8) умови, за яких аукціон буде вважатися таким, що не відбувся;

9) умови, за яких як ОСР має право припинити аукціон без результату;

10) терміни та умови розгляду запитів учасників та розгляду їхніх претензій та/або скарг.

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.

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.

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.».

10. Додатки 3 та 6 викласти у новій редакції, що додаються.

11. Доповнити новими додатками 11 та 12, що додаються.

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у сфері енергетики

А. Огньов

Додаток 3  
до Кодексу систем розподілу

**Заява про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору**


Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
<b>Кому:</b>	
Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)
<b>Від кого:</b>	
Найменування юридичної особи або П. І. Б. фізичної особи - замовника послуги з приєднання до електричних мереж	
Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно	
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	
Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку	
Реєстраційний номер <a href="#">облікової картки платника податків</a> (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)	
Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)	
Банківські реквізити замовника	
<b>Характеристика об'єкта замовника:</b>	



Назва					
Місце розташування					
Функціональне призначення об'єкта					
<b>Вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>					
Мета приєднання (нове приєднання / зміна технічних параметрів)					
Призначення (тип) електроустановки (споживання/виробництва електричної енергії чи зберігання енергії)					
Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії	Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл	
Замовлена до приєднання потужність, кВт					
Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт					
Ступінь напруги в точці приєднання, кВ					
Категорія надійності, кВт	I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання		III категорія надійності електропостачання	
Параметри УЗЕ (для операторів УЗЕ)	Максимальна потужність відбору, кВт		Максимальна потужність відпуску, кВт		
<b>Графік введення потужностей за роками (заповнюється замовником, юридичною особою або фізичною особою - підприємцем):</b>					
Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання			Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію
		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
Режим роботи електроустановок замовника					
Відомості щодо встановленої потужності електроопалювальних та електронагрівальних установок, кухонних електроплит тощо					
Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств		Тип		Потужність, кВт	

Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника (ЗАПЕРЕЧУЮ / НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)	
Інформація про бажання замовника здійснювати проектування лінійної частини приєднання (самостійно / оператором системи розподілу (послуга "під ключ"))	
Додаткова інформація, що може бути надана замовником за його згодою, у тому числі про необхідність приєднання за тимчасовою схемою електрозабезпечення будівельних механізмів	
Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт	
Живлення будівельних струмоприймачів передбачити від електроустановок зовнішнього електрозабезпечення об'єкта забудови після реалізації проекту зовнішнього електропостачання об'єкта забудови (ТАК/НІ)	
Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (ТАК/НІ)	
Відомості щодо вибору постачальника послуги комерційного обліку (ОСР / інший ППКО)	
<b>Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене:</b>	
за місцем подання заяви	
електронною поштою (необхідно вказати адресу)	
поштою (необхідно вказати поштову адресу)	
Номер мобільного телефону для отримання SMS повідомлення із логіном та паролем для доступу до особистого кабінету	
<b>Повідомлення про надання послуг з приєднання прошу надати (оберіть один із запропонованих варіантів):</b>	
в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР (ТАК/НІ)	
електронною поштою (необхідно вказати адресу)	
поштою (необхідно вказати поштову адресу)	
<b>Адреса для листування:</b>	
<b>Інше</b>	
<b>Прошу надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та первинного підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую.</b>	
<b>До заяви про приєднання додаються документи:</b>	
<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>	

4) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

5) ТЕО (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);

6) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки.

**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:**

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

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

3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації.

**У разі приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства України, замовником з приєднання індустріального парку додатково до заяви додаються:**

1) копія документа на право власності чи користування земельною ділянкою, кадастрові номери земельних ділянок, на яких створено індустріальний парк;

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

3) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку є керуюча компанія індустріального парку).

**У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 N 310, до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.**

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

Достовірність наданих даних підтверджую

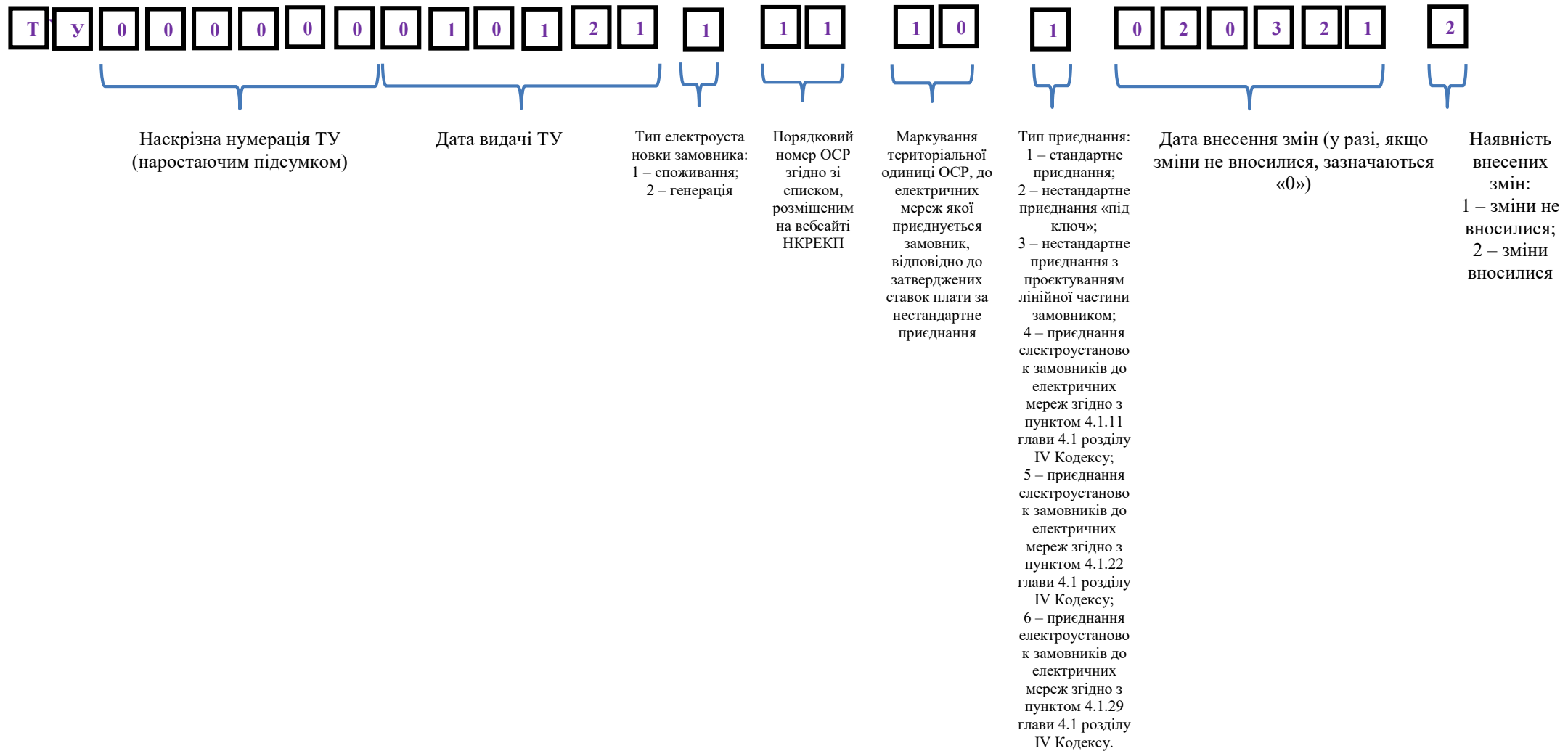
\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (підпис)

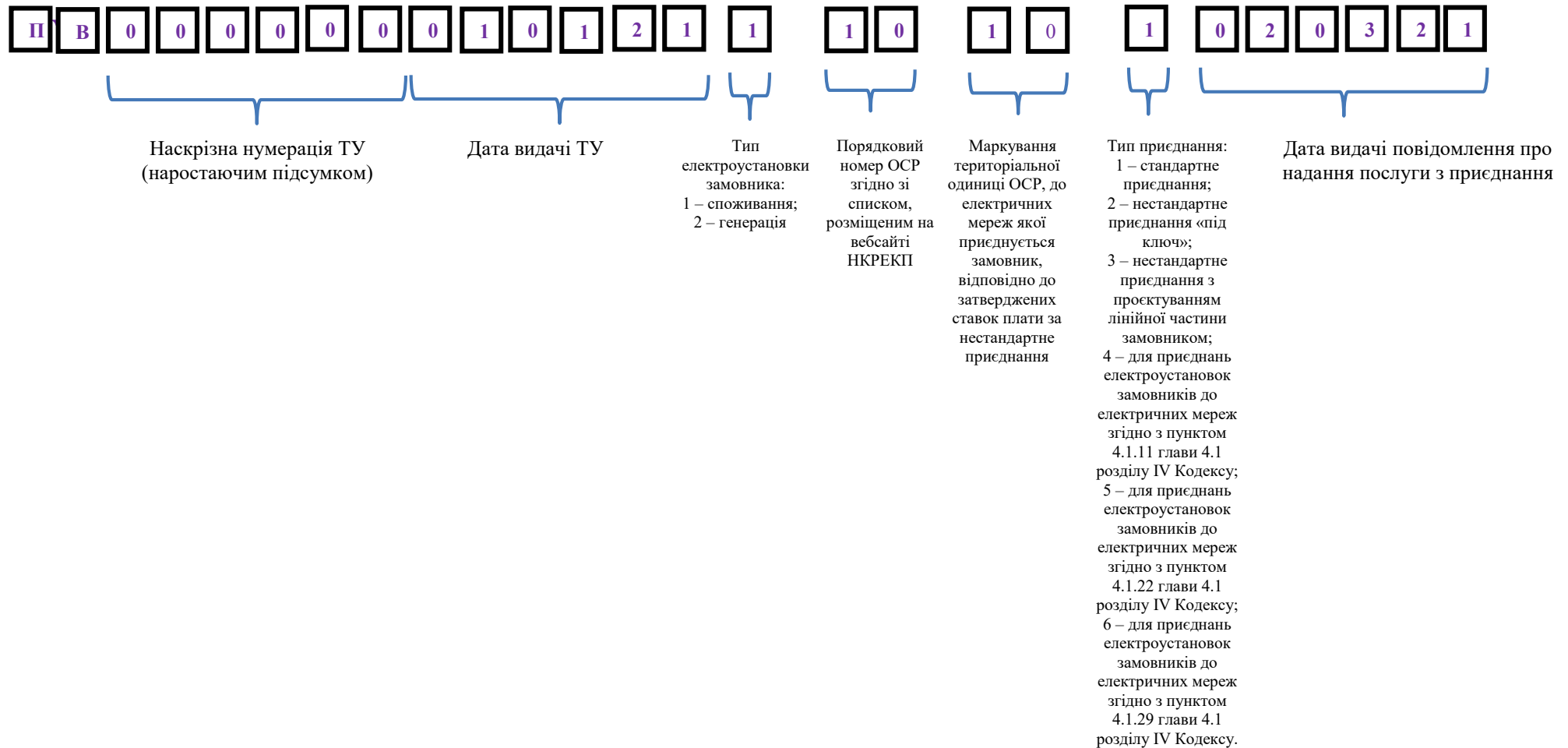
*Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.*

\_\_\_\_\_ (підпис)

## Ідентифікатор технічних умов (ТУ)



## Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання



Додаток 11  
до Кодексу систем розподілу

### Заява про встановлення генеруючої установки споживачем

<b>Вхідний номер</b> <small>(заповнюється ОСР під час подання заяви споживачем)</small>	<b>Дата реєстрації</b> <small>(заповнюється ОСР під час подання заяви споживачем)</small>		
<b>Кому:</b>			
Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування об'єкта споживача)			
<b>Від кого:</b>			
Найменування або ПІБ фізичної особи – споживача електричної енергії			
Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно			
Цільове призначення земельної ділянки			
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)			
Індивідуальний податковий номер (для юридичної особи)			
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)			
Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)			
Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку (для юридичної особи)			
ЕІС-код точки розподілу			
Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії			
Рівень напруги в точці приєднання, кВ			
Наявність встановлених генеруючих установок на інших домогосподарствах/об'єктах	Адреса об'єкта	ЕІС-код точки розподілу	Встановлена потужність генеруючої установки

## Продовження додатка 11

<b>Вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>	
Місце розташування генеруючої установки	
Режим роботи генеруючої установки (з можливістю видачі виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/без можливості видачі виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР)	
Ступінь напруги в точці підключення генеруючої установки, кВ	
Потужність генеруючих установок споживача, кВт	
Тип генеруючих установок споживача, кВт	
Додаткова інформація, що може бути надана споживачем за його згодою	
Відомості щодо вибору постачальника послуги комерційного обліку (ОСР/інший ППКО)	
<b>Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем прошу надати:</b>	
електронною поштою (необхідно вказати адресу)	
поштою (необхідно вказати поштову адресу)	
виключно в особистому кабінеті споживача на вебсайті ОСР (так/ні)	
<b>Адреса для листування:</b>	
<b>Номер мобільного телефону</b>	
<b>Проху надати технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем.</b>	
<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.</p> <p>Достовірність наданих даних підтверджую</p> <p style="text-align: right;">_____ (дата)      _____ (підпис)</p> <p><i>Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.</i></p> <p style="text-align: right;">_____</p> <p>(підпис)</p>	

Додаток 12  
до Кодексу систем розподілу

### Заява про встановлення УЗЕ

<b>Вхідний номер</b> <small>(заповнюється ОСР під час подання заяви Користувачем)</small>	<b>Дата реєстрації</b> <small>(заповнюється ОСР під час подання заяви Користувачем)</small>		
<b>Кому:</b>			
Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування об'єкта Користувача)			
<b>Від кого:</b>			
Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи – Користувача			
Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно			
Цільове призначення земельної ділянки			
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)			
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)			
Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)			
Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку (для юридичної особи)			
ЕІС-код точки розподілу			
Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії			
Рівень напруги в точці приєднання, кВ			
Наявність встановлених УЗЕ	Адреса об'єкта	ЕІС-код точки розподілу	Встановлена потужність УЗЕ установки
<b>Вихідні дані щодо параметрів електроустановок Користувача:</b>			



## Продовження додатка 12

Місце розташування УЗЕ	
Ступінь напруги в точці підключення УЗЕ, кВ	
Потужність УЗЕ, кВт	
Максимальна потужність відбору УЗЕ, кВт	
Максимальна потужність відпуску УЗЕ, кВт	
Додаткова інформація, що може бути надана Користувачем за його згодою	
Відомості щодо вибору постачальника послуги комерційного обліку (ОСР/інший ППКО)	
<b>Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, технічні вимоги для встановлення УЗЕ Користувачем прошу надати:</b>	
електронною поштою (необхідно вказати адресу)	
поштою (необхідно вказати поштову адресу)	
виключно в особистому кабінеті Користувача на вебсайті ОСР (так/ні)	
<b>Адреса для листування:</b>	
<b>Номер мобільного телефону</b>	
<b>Прочу надати технічні вимоги для встановлення УЗЕ Користувачем.</b>	
<p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.</p> <p>Достовірність наданих даних підтверджую</p> <p style="text-align: right;">_____ (дата)      _____ (підпис)</p> <p><i>Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.</i></p> <p style="text-align: right;">_____</p> <p>(підпис)</p>	

Ресстр інформації про проведені процедури закупівель товарів, робіт та послуг

№ з/п	Вид предмета закупівлі (товари/роботи/послуги)	Найменування предмета закупівлі	Опис технічних характеристик предмета закупівлі (для обладнання та матеріалів)	Найменування виробничої програми, згідно з якою проводиться закупівля (інвестиційна програма, ремонтна програма, заходи з придбання тощо)	Найменування заходу виробничої програми	Одиниця виміру	Заплановано згідно з планом фінансування відповідної виробничої програми			Загальна вартість заходу, заявлена ОСР у тендерній документації			Гіперпосилання на відповідну процедуру закупівлі	Дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі	Ідентифікатор закупівлі /частини предмета закупівлі (лотів)	Вартість, що визначена у тендерній пропозиції переможця процедури закупівлі, з яким ОСР має намір укласти договір про закупівлю			Дата укладення договору про закупівлю з переможцем	Інформація щодо відміни процедури закупівлі, причини її відміни	Примітки
							питома вартість, тис. грн без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн без ПДВ	питома вартість, тис. грн без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн без ПДВ				питома вартість, тис. грн без ПДВ	кількість	загальна вартість, тис. грн без ПДВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Керівник ліцензіата  
(або особа, яка виконує його обов'язки)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

(підпис)

М. П. (за наявності)