

**ОБҐРУНТУВАННЯ****щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо активних споживачів)**

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.

27.07.2023 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ, яким, серед іншого, доповнено Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закону) новою статтею 58<sup>1</sup>, якими визначено термін активний споживач, визначено права активних споживачів щодо встановлення генеруючих установок та або установки зберігання енергії та особливості реалізації такого права тощо.

З метою реалізації зазначених положень Закону НКРЕКП розроблено проєкт змін до Кодексу систем розподілу, якими пропонується актуалізувати та/або визначити:

особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів;  
особливості приєднання установок зберігання енергії активних споживачів;  
вимоги до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації;  
визначення обсягу послуг з розподілу електричної енергії для активних споживачів тощо.

Також, Проєкт постанови удосконалює окремі положення Кодексу систем розподілу стосовно порядку приєднання до системи розподілу.

Проєкт постанови 01.11.2023 було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом отриманих зауважень та пропозицій 08.12.2023 – 14.12.2023 відбулись відкриті обговорення Проєкту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол № 137-п/2023.

За результатами розгляду зауважень, наданих листом Антимонопольного комітету України від 01.01.2024 № 128-06/01-2-НПА, Проєкт постанови було доопрацьовано та направлено на повторне погодження.

Листом від 08.01.2024 № 128-06/01-16-НПА Антимонопольний комітет України повідомив про погодження доопрацьованого Проєкту постанови.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

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

**Андрій 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, що додаються.

2. На період дії в Україні воєнного стану та протягом шести місяців після його припинення чи скасування вимоги пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 листопада 2022 року № 1369 «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» не застосовувати до користувачів систем розподілу, які встановили генеруючі установки та/або установки зберігання енергії до 04 листопада 2022 року.

3. 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

## Зміни до Кодексу систем розподілу

### 1. У пункті 2.1 розділу II:

1) після абзацу шістнадцятого доповнити новим абзацом сімнадцятим такого змісту:

«встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування (у разі наявності) або іншого електрогенеруючого обладнання, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою, підтверджена технічною документацією або технічним паспортом;».

У зв'язку з цим абзаци сімнадцятий – сімдесят перший вважати відповідно абзацами вісімнадцятим – сімдесят другим;

2) після абзацу дев'ятнадцятого доповнити новим абзацом двадцятим такого змісту:

«дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;».

У зв'язку з цим абзаци двадцятий – сімдесят другий вважати відповідно абзацами двадцять першим – сімдесят третім;

3) абзац тридцятий після слів та знаку «технічного переоснащення об'єкта,» доповнити словами, знаками та цифрами «збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії,».

### 2. У розділі IV:

1) у главі 4.1:

у пункті 4.1.2:

підпункти 8 та 9 викласти в такій редакції:

«8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;

9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача»;

підпункт 10 після слова «Користувача» доповнити знаками і словами «, у тому числі активного споживача та третіх осіб,»;

пункт 4.1.5 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.

До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.»;

пункт 4.1.11 після слова та абревіатури «крім ОСР» доповнити словами «та виробників електричної енергії»;

у пункті 4.1.11.1:

абзаци другий та третій після слів «споживання за договором» доповнити словом «споживача»;

абзац четвертий після слів «споживання цього суб'єкта за договором» доповнити словом «споживача» та доповнити знаками та словами «, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання»;

абзац п'ятий після слів «споживання цього суб'єкта за договором» доповнити словом «споживача»;

в абзаці першому пункту 4.1.11.2 слова «особою та» замінити словами «особою або» та після знаків та слів «(крім ОСР)» доповнити словами «або виробником електричної енергії»;

пункт 4.1.12 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Активний споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії, що належать третім особам, із встановленою потужністю, кожна з яких (сумарно генеруючі установки, що належать третім особам, та сумарно установки зберігання енергії, що належать третім особам) не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що

належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.»;

пункт 4.1.35 викласти в такій редакції:

«4.1.35. Сумарна величина потужності встановлених у активного споживача окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії.»»;

у пункті 4.1.40:

перше речення абзацу першого доповнити знаками та словами «, яка має визначатися у проєктній документації на такий об'єкт архітектури»;

абзац другий після слова «визначаються» доповнити словами «у проєктній документації на багатоквартирний житловий будинок»;

2) в абзаці дванадцятому пункту 4.3.3 глави 4.3 цифри «80» замінити цифрами «100»;

3) абзац чотирнадцятий пункту 4.4.2 глави 4.4 викласти в такій редакції:  
«б) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена проєктна документація на внутрішні електричні мережі багатоквартирного житлового будинку з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), в частині об'єкта приєднання.»;

4) пункт 4.5.11 глави 4.5 після абзацу дванадцятого доповнити новим абзацом тринадцятим такого змісту:

«ЕІС-код площадки комерційного обліку.».

У зв'язку з цим абзаци тринадцятий – шістнадцятий вважати відповідно абзацами чотирнадцятим – сімнадцятим;

5) абзац перший пункту 4.6.7 глави 4.6 після слів та знаку «нестандартного приєднання,» доповнити словами та знаками «та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом,»;

6) у главі 4.12:

назву викласти у такій редакції:

**«4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах споживача»;**

пункт 4.12.1 викласти в такій редакції:

«4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:

1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;

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

У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.

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

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача (побутового та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок об'єкта такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення

величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.

Будівництво генеруючих установок споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір приєднатися до електричних мереж активного споживача, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

У разі приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.»;

у пункті 4.12.2:

абзац перший викласти у такій редакції:

«4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:»;

в абзацах третьому – сьомому аббревіатуру та знак «ОСП,» виключити;

абзац восьмий після слова та знаку «споживачем,» доповнити словами і знаками «або активним споживачем, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третіх осіб,»;

пункт 4.12.3 викласти в такій редакції:

«4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.

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

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

У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.»;

у пункті 4.12.4 слово «споживачем» замінити словами і знаками «або активним споживачем»;

у пункті 4.12.5:

абзац перший викласти в такій редакції:

«4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:»;

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

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

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного

обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається активному споживачу.»;

в абзаці восьмому абревіатуру та знак «ОСП,» виключити;

в абзаці дев'ятому слова «та режим» замінити знаками та словами «, величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим», а абревіатуру та знак «ОСП,» виключити;

у пункті 4.12.6 слово «повинен» замінити знаками і словами «,активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні»;

7) у главі 4.13:

назву викласти у такій редакції:

«4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах Користувача»;

пункт 4.13.1 викласти в такій редакції:

«4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) 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 до вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити та приєднати(підключити) 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.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживачем та активним споживачем визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

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

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

Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.

Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.

У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.»;

у пункті 4.13.2:

абзац перший після слова «виконання» доповнити словами «та дотримання»;

абзац другий доповнити словами і аббревіатурами «без можливості відпуску в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії»;

абзац шостий доповнити словами, знаками та аббревіатурою «та/або активним споживачем, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються УЗЕ третіх осіб»;

в абзаці восьмому слово «і» замінити словами і знаком «та/або», а аббревіатуру і знак «ОСП,» виключити;

в абзаці одинадцятому слово «користувачем» замінити словами, знаками і аббревіатурою «Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

в абзаці першому пункту 4.13.3 слова «до відповідної заяви виробником» замінити словами, знаками і аббревіатурою «або активним споживачем до відповідної заяви»;

у пункті 4.13.5:

абзац перший після слів «виробником електричної енергії» доповнити словами, знаком та аббревіатурою «або активним споживачем, у тому числі УЗЕ третіх осіб»;

в абзаці третьому слово «виробником» виключити;

в абзаці п'ятому:

слова «встановленої виробником електричної енергії УЗЕ» замінити словами, знаками та аббревіатурою «УЗЕ, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника або активного споживача, у тому числі УЗЕ третіх осіб,»;

після слова «виробнику» доповнити словами «або активному споживачу»;

абзац шостий після слова «споживачем» доповнити словами і аббревіатурами «без можливості відпуску в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії»;

у пункті 4.13.6 слово «повинен» замінити словами, знаком і аббревіатурою «та третя особа, УЗЕ якої приєднана до електричних мереж активного споживача, повинні»;

### 3. У розділі XI:

1) пункт 11.1.1 глави 11.1 після слова «споживачів» доповнити знаками і словами «(в тому числі активних споживачів)»;

2) абзац четвертий пункту 11.2.2 глави 11.2 замінити чотирма новими абзацами такого змісту:

«для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);

для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;

для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів



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

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
2		
3	<b>Кому:</b>	
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)
5		
6	<b>Від кого:</b>	
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж	
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно	
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку	
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта) (за наявності)	
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)	
13	Банківські реквізити замовника	
14	<b>Характеристика об'єкта замовника:</b>	
15	Назва	
16	Місце розташування	
17	Функціональне призначення об'єкта	
18	<b>Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>	

19	Мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів)					
20	Призначення (тип) електроустановки (споживання/виробництва електричної енергії чи зберігання енергії)					
21	Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)	Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл	
22	Замовлена до приєднання потужність, кВт					
23	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт					
24	Рівень напруги в точці приєднання, кВ					
26	Категорія надійності, кВт	I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання		
<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	
36	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника (ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)					
37	Інформація про бажання замовника здійснювати проектування лінійної частини приєднання (самостійно/оператором системи розподілу (послуга «під ключ»))					
38	Додаткова інформація, що може бути надана замовником за його згодою, у тому числі про необхідність приєднання за тимчасовою схемою електрозабезпечення будівельних механізмів					
39	Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт					

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

	<b>Контактні дані:</b>	
43	<b>Електронна адреса для листування</b>	
44	<b>Номер телефону</b>	
45	<b>Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)</b>	
46	<b>Інше</b>	
47	<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>	
48	<p><b>До заяви про приєднання додаються документи:</b></p> <p>1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);</p> <p>2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;</p> <p>3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>5) ТЕО (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках – за наявності);</p> <p>6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);</p> <p>7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки.</p> <p><b>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури, до заяви про приєднання додаються:</b></p> <p>1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад тощо) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції);</p> <p>2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж»);</p> <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, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташоване відповідне обладнання.</p> <p><b>У разі наміру приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, або МСР (електричних мереж, що можуть бути класифіковані як МСР), створеної на території індустріального парку (суміжних індустріальних парків) замовником послуги з приєднання індустріального парку, або замовником послуги з приєднання МСР додатково до заяви додаються:</b></p>	

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

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

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

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

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

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

Достовірність наданих даних підтверджую

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (підпис)

*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)

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ  
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

№ (ідентифікатор) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника \_\_\_\_\_.

Функціональне призначення об'єкта \_\_\_\_\_.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію \_\_\_\_\_.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією) \_\_\_\_\_ кВт:

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності \_\_\_\_\_ кВт:

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт.

Встановлена потужність  
електронагрівальних установок:

електроопалення \_\_\_\_\_ кВт;

електроплити \_\_\_\_\_ кВт;

гаряче водопостачання \_\_\_\_\_ кВт.



## I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР: \_\_\_\_\_.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: \_\_\_\_\_.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: \_\_\_\_\_.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: \_\_\_\_\_.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: \_\_\_\_\_.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: \_\_\_\_\_.

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: \_\_\_\_\_.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: \_\_\_\_\_.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: \_\_\_\_\_.

2. Додаткові вимоги та умови: \_\_\_\_\_.

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): \_\_\_\_\_.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): \_\_\_\_\_.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: \_\_\_\_\_.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: \_\_\_\_\_.

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: \_\_\_\_\_.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: \_\_\_\_\_.

## II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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

\_\_\_\_\_.

### Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

\_\_\_\_\_.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_.

### Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_.

1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

\_\_\_\_\_.

1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_.

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої має бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:

\_\_\_\_\_.

ОСП/ОСР:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Тел.: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(підпис, ПІБ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Технічні умови набувають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

### **щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо активних споживачів)**

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.

27.07.2023 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ, яким, серед іншого, доповнено Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) новою статтею 58<sup>1</sup>, якими визначено термін активний споживач, визначено права активних споживачів щодо встановлення генеруючих установок та або установки зберігання енергії та особливості реалізації такого права тощо.

З метою реалізації зазначених положень Закону НКРЕКП розроблено проєкт змін до Кодексу систем розподілу, якими пропонується актуалізувати та/або визначити:

- особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів;
- особливості приєднання установок зберігання енергії активних споживачів;
- вимоги до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації;
- визначення обсягу послуг з розподілу електричної енергії для активних споживачів тощо.

Також, Проєкт постанови удосконалює окремі положення Кодексу систем розподілу стосовно порядку приєднання до системи розподілу.

Проєкт постанови 01.11.2023 було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом отриманих зауважень та пропозицій 08.12.2023 – 14.12.2023 відбулись відкриті обговорення Проєкту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол № 137-п/2023.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

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

**Андрій ОГНЬОВ**



UB  
НКРЕКП  
№2416-17.1.3/23 від 21.12.2023  
КЕП: Огньов А. В.  
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400



**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, що додаються.

2. На період дії в Україні воєнного стану та шести місяців після його припинення чи скасування вимоги пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 листопада 2022 року № 1369 «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» не застосовувати до користувачів систем розподілу, які встановили генеруючі установки та/або установки зберігання енергії до 04.11.2022.

3. 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

## Зміни до Кодексу систем розподілу

### 1. У пункті 2.1 розділу II:

1) після абзацу шістнадцятого доповнити новим абзацом сімнадцятим такого змісту:

«встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування (у разі наявності) або іншого електрогенеруючого обладнання, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою, підтверджена технічною документацією або технічним паспортом;».

У зв'язку з цим абзаци сімнадцятий – сімдесят перший вважати відповідно абзацами вісімнадцятим – сімдесят другим;

2) після абзацу дев'ятнадцятого доповнити новим абзацом двадцятим такого змісту:

«дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;».

У зв'язку з цим абзаци двадцятий – сімдесят другий вважати відповідно абзацами двадцять першим – сімдесят третім;

3) абзац тридцятий після слів та знаку «технічного переоснащення об'єкта,» доповнити словами, знаками та цифрами «збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії,».

### 2. У розділі IV:

1) у главі 4.1:  
у пункті 4.1.2:

підпункт 8 викласти в такій редакції:

«8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника»;

підпункт 9 викласти в такій редакції:

«9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача»;

підпункт 10 після слова «Користувача» доповнити знаками і словами «, у тому числі активного споживача та третіх осіб,»;

пункт 4.1.5 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.

До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.»;

пункт 4.1.11 після слова та абревіатури «крім ОСР» доповнити словами «та виробників електричної енергії»;

у пункті 4.1.11.1:

абзаци другий та третій після слів «споживання за договором» доповнити словом «споживача»;

абзац четвертий після слів «споживання цього суб'єкта за договором» доповнити словом «споживача» та доповнити знаками та словами «, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання»;

абзац п'ятий після слів «споживання цього суб'єкта за договором» доповнити словом «споживача»;

в абзаці першому пункту 4.1.11.2 слова «особою та» замінити словами «особою або» та після знаків та слів «(крім ОСР)» доповнити словами «або виробником електричної енергії»;

пункт 4.1.12 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії, що належать третім особам, із встановленою потужністю, кожна з яких (сумарно генеруючі установки, що належать третім особам, та сумарно установки зберігання енергії, що належать третім особам) не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої

такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.»;

пункт 4.1.35 викласти в такій редакції:

«4.1.35. Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача, окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії».»;

у пункті 4.1.40:

перше речення абзацу першого доповнити знаками та словами «, яка має визначатися у проєктній документації на такий об'єкт архітектури»;

абзац другий після слова «визначаються» доповнити словами «у проєктній документації на багатоквартирний житловий будинок»;

2) в абзаці дванадцятому пункту 4.3.3 глави 4.3 цифри «80» замінити цифрами «100»;

3) абзац чотирнадцятий пункту 4.4.2 глави 4.4 викласти в такій редакції:

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

4) пункт 4.5.11 глави 4.5 після абзацу дванадцятого доповнити новим абзацом тринадцятим такого змісту:

«ЕІС-код площадки комерційного обліку.».

У зв'язку з цим, абзаци тринадцятий – шістнадцятий вважати відповідно абзацами чотирнадцятим – сімнадцятим;

5) абзац перший пункту 4.6.7 глави 4.6 після слів та знаку «нестандартного приєднання,» доповнити словами та знаками «та/або іншому суб'єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом,»;

6) у главі 4.12:

назву викласти у такій редакції:

**«4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача»;**

пункт 4.12.1 викласти в такій редакції:

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

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

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

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

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

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.

Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача (побутового та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок об'єкта такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Правилами роздрібного ринку.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.

Будівництво генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

У разі приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.»;

у пункті 4.12.2:

абзац перший викласти у такій редакції:

«4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:»;

в абзацах третьому – сьомому аббревіатуру та знак «ОСП,» виключити;

абзац восьмий після слова та знаку «споживачем,» доповнити словами і знаками «у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб,»;

пункт 4.12.3 викласти в такій редакції:

«4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб,

письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР, до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.

ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.

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

У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.»;

у пункті 4.12.4 слово «споживачем» замінити словами і знаками «активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб.»;

у пункті 4.12.5:

абзац перший викласти в такій редакції:

«4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах споживача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:»;

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

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

У зв'язку з цим, абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої у власних електричних мережах споживача, у тому числі активного споживача та/або споживача, до внутрішніх мереж якого приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб.»;

в абзаці восьмому абревіатуру та знак «ОСП,» виключити;

в абзаці дев'ятому слова «та режим» замінити знаками та словами «, величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим», а абревіатуру та знак «ОСП,» виключити;

пункт 4.12.6 після слова «Споживач» доповнити знаками і словами «, у тому числі активний споживач та/або треті особи, генеруючі установки яких приєднані до внутрішніх мереж споживача (активного споживача),»;

7) у главі 4.13:

назву після слова «Користувача» доповнити знаками і словами «, у тому числі активного споживача та третіх осіб,»;

пункт 4.13.1 викласти в такій редакції:

«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 до вимог Кодексу комерційного обліку.

Споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, 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;

встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволена до використання потужність споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних УЗЕ такого споживача відповідно;

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.

Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.

Особливості використання УЗЕ споживача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.

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

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

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі

збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.

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

У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.»;

у пункті 4.13.2:

абзац перший після слова «виконання» доповнити словами «та дотримання»;

абзац другий доповнити знаками, словами і аббревіатурами «, у тому числі споживачем без можливості відпуску в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб»;

абзац шостий доповнити словами, знаками та аббревіатурою «та/або активним споживачем, у тому числі активним споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб»);

в абзаці восьмому слово «і» замінити словами і знаком «та/або», а аббревіатуру і знак «ОСП,» виключити;

в абзаці одинадцятому слово «користувачем» замінити словами, знаками і аббревіатурою «Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

у пункті 4.13.3:

абзац перший після слова «Користувач» доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

абзаци другий та четвертий після слова «Користувачем» в усіх відмінках доповнити знаками, словами і аббревіатурою у відповідних відмінках «, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

пункт 4.13.4 після слова «Користувачем» доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,»;

у пункті 4.13.5:

абзац шостий після слова «споживачем» доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб»;

абзац сьомий після слова «договорі» доповнити словом «споживача»;

абзац восьмий доповнити знаками, словами і аббревіатурою «, у тому числі активного споживача та/або споживача, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб»;

пункт 4.13.6 після слова «Користувач» доповнити знаками і словами «, у тому числі споживач (активний споживач) та/або третя особа, УЗЕ якої приєднана до внутрішніх мереж споживача (активного споживача)»;

### 3. У розділі XI:

1) пункт 11.1.1 глави 11.1 після слова «споживачів» доповнити знаками і словами «(в тому числі активних споживачів)»;

2) абзац четвертий пункту 11.2.2 глави 11.2 замінити чотирма новими абзацами такого змісту:

«для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);

для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;

для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР, за всією сукупністю споживачів електропостачальника (крім активних споживачів, що встановили УЗЕ), які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;

для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ, – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії».



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

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
2		
3	<b>Кому:</b>	
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)
5		
6	<b>Від кого:</b>	
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж	
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно	
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку	
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта) (за наявності)	
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)	
13	Банківські реквізити замовника	
14	<b>Характеристика об'єкта замовника:</b>	
15	Назва	
16	Місце розташування	
17	Функціональне призначення об'єкта	
18	<b>Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>	

19	Мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів)					
20	Призначення (тип) електроустановки (споживання/виробництва електричної енергії чи зберігання енергії)					
21	Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)		Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл
22	Замовлена до приєднання потужність, кВт					
23	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт					
24	Рівень напруги в точці приєднання, кВ					
26	Категорія надійності, кВт		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
<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	
36	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника (ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)					
37	Інформація про бажання замовника здійснювати проектування лінійної частини приєднання (самостійно/оператором системи розподілу (послуга «під ключ»))					
38	Додаткова інформація, що може бути надана замовником за його згодою, у тому числі про необхідність приєднання за тимчасовою схемою електрозабезпечення будівельних механізмів					
39	Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт					

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

	<b>Контактні дані:</b>	
43	<b>Електронна адреса для листування</b>	
44	<b>Номер телефону</b>	
45	<b>Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)</b>	
46	<b>Інше</b>	
47	<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>	
48	<p><b>До заяви про приєднання додаються документи:</b></p> <p>1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);</p> <p>2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;</p> <p>3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;</p> <p>4) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>5) ТЕО (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках – за наявності);</p> <p>6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);</p> <p>7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки.</p> <p><b>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури, до заяви про приєднання додаються:</b></p> <p>1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад тощо) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції);</p> <p>2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж»);</p> <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, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташоване відповідне обладнання.</p> <p><b>У разі наміру приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, або МСР (електричних мереж, що можуть бути класифіковані як МСР), створеної на території індустріального парку (суміжних індустріальних парків) замовником послуги з приєднання індустріального парку, або замовником послуги з приєднання МСР додатково до заяви додаються:</b></p>	

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

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

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

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

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

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

Достовірність наданих даних підтверджую

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (підпис)

*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)

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ  
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

№ (ідентифікатор) \_\_\_\_\_

---

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника \_\_\_\_\_.

Функціональне призначення об'єкта \_\_\_\_\_.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію \_\_\_\_\_.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією) \_\_\_\_\_ кВт:

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності \_\_\_\_\_ кВт:

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт.

Встановлена потужність  
електронагрівальних установок:

електроопалення \_\_\_\_\_ кВт;

електроплити \_\_\_\_\_ кВт;

гаряче водопостачання \_\_\_\_\_ кВт.



## I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР: \_\_\_\_\_.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: \_\_\_\_\_.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: \_\_\_\_\_.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: \_\_\_\_\_.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: \_\_\_\_\_.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: \_\_\_\_\_.

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: \_\_\_\_\_.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: \_\_\_\_\_.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: \_\_\_\_\_.

2. Додаткові вимоги та умови: \_\_\_\_\_.

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): \_\_\_\_\_.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): \_\_\_\_\_.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: \_\_\_\_\_.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: \_\_\_\_\_.

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: \_\_\_\_\_.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: \_\_\_\_\_.

## II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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

\_\_\_\_\_.

### Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

\_\_\_\_\_.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_.

### Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

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

\_\_\_\_\_.

1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

\_\_\_\_\_.

1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_.

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої має бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:

\_\_\_\_\_.

ОСП/ОСР:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Тел.: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(підпис, ПІБ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Технічні умови набувають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.