

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо прийняття 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.

23.03.2023 набрав чинності Закон України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів», яким, у тому числі законодавчо врегульовано питання термінології «електрозарядної станції», встановлення та використання електрозарядних станцій, спрощено процедуру приєднання до електричних мереж електрозарядних станцій тощо.

Крім того, 24.10.2022 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення вимог цивільного захисту під час планування та забудови територій», яким, у тому числі надається право замовникам послуги з нестандартного приєднання тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, бути замовником робіт з проектування електричних мереж лінійної частини приєднання, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт.

У зв'язку із зазначеним НКРЕКП розроблено Проект постанови, яким, зокрема, передбачено:

врегулювання питання приєднання до електричних мереж електрозарядних станцій;

надано право замовнику послуги з нестандартного приєднання на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, бути замовником робіт з проектування електричних мереж лінійної частини приєднання, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт;

удосконалено механізм надання послуг зі стандартного приєднання при необхідності здійснення заходів із землевідведення;

удосконалено механізм визначення лінійної частини приєднання тощо.

Проект постанови 23.05.2023 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 10-13.07.2022 відбулись відкриті обговорення Проекту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 13.07.2022 № 50-п/2023, який розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Також листом від 01.08.2023 № 128-06/01-222-НПА Антимонопольний комітет України повідомив про погодження зазначеного Проекту 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. 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 розділі II:

1) пункт 2.1 після абзацу п'ятдесят дев'ятого доповнити новим абзацом шістдесятим такого змісту:

«станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) – пристрій (пересувний чи стаціонарний), призначений для заряджання систем акумулювання електричної енергії (акумуляторних батарей) електромобілів та інших електричних колісних транспортних засобів;».

У зв'язку з цим абзаци шістдесятій – сімдесятій вважати відповідно абзацами шістдесят першим – сімдесят першим;

2) в абзаці чотирнадцятому пункту 2.2 цифри, слова, знаки та символи «04 березня 1997 року № 209 (із змінами)» замінити цифрами, словами та знаками «27 грудня 2022 року № 1455».

2. У розділі IV:

1) у главі 4.1:

пункт 4.1.2 після абзацу сьомого доповнити двома новими абзацами восьмим та дев'ятим такого змісту:

«Зміна технічних параметрів електроустановок замовників здійснюється шляхом отримання послуги з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, послуга з нестандартного приєднання надається з особливостями, визначеними пунктом 4.3.11 глави 4.3 цього розділу.».

У зв'язку з цим абзаци восьмий – двадцять третій вважати відповідно абзацами десятим – двадцять п'ятим;

пункт 4.1.18 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Замовник під час звернення до ОСР із заявою про приєднання зазначає кількість та місце розташування точок приєднання для електрозабезпечення струмоприймачів багатоквартирного житлового будинку та/або житлового

комплексу як об'єкта архітектури в цілому (у тому числі на графічних матеріалах).»;

у пункті 4.1.19:

абзац четвертий замінити новими п'ятьма абзацами такого змісту:

«Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:

до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.».

У зв'язку з цим абзац п'ятий вважати абзацом дев'ятим;

абзац дев'ятий доповнити знаком та словами «, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту»;

пункт 4.1.20 викласти в такій редакції:

«4.1.20. При проектуванні лінійної частини нестандартного приєднання замовником, ОСР має визначити найближчу точку в його існуючих мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої має бути забезпечено замовником проектування лінійної частини нестандартного приєднання (нове будівництво ліній електропередавання).

Якщо за нормами проектування для забезпечення приєднання електроустановок замовника на заявленій ним напрузі 0,4 – 35 кВ необхідно здійснити нове будівництво лінії електропередавання напругою 10 – 110 (150) кВ та трансформаторної підстанції, технічні умови для розробки проекту лінійної частини приєднання можуть містити вимогу щодо нового будівництва ліній електропередавання наступного ступеня напруги та трансформаторної підстанції. У цьому випадку вартість послуг з проектування, землевідведення, виконання будівельно-монтажних робіт трансформаторної підстанції визначається окремо в проектно-кошторисній документації та не включається в оплату замовником вартості лінійної частини приєднання.

Включення до технічних умов вимоги замовнику щодо проектування робіт з реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР заборонено.

У разі незгоди замовника із запропонованою ОСР найближчою точкою в існуючих електричних мережах, від якої має бути забезпечена потреба замовника в заявленій потужності та/або замовник має намір здійснити проектування лінійної частини приєднання з іншої точки в існуючих електричних мережах ОСР, замовник має право розробити ТЕО вибору схеми приєднання. ТЕО розробляється за рахунок замовника, вихідні дані для розробки ТЕО надаються ОСР безкоштовно протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення замовника.»;

2) у главі 4.2:

абзац дев'ятий пункту 4.2.3 викласти в такій редакції:

«надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі – повідомлення) через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу.»;

абзаци перший та другий пункту 4.2.4 викласти в такій редакції:

«4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів.»;

3) у главі 4.3:

абзац третій пункту 4.3.1 замінити двома новими абзацами четвертим та п'ятим такого змісту:

«Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.

За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.».

У зв'язку з цим абзац четвертий вважати абзацом п'ятим;

у пункті 4.3.3:

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.»;

друге речення абзацу чотирнадцятого викласти в такій редакції:

«Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, не може перевищувати 180 календарних днів.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.3.11. У період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, замовники послуг з нестандартного приєднання мають право бути замовниками робіт з проектування електричних мереж лінійної частини приєднання з виконанням будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.

Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:

1) зобов'язання замовника щодо:

розроблення та узгодження з ОСР проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання;

сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в

існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;

забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання;

передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;

передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати Замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, визначеному у відповідному господарському договорі.

Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.

У разі ініціювання замовником послуги з приєднання внесення зазначених у цьому пункті змін до договору про нестандартне приєднання «під ключ» ОСР на вимогу замовника повинен передати йому наявну документацію (розроблену проєктно-кошторисну, землевпорядну документацію тощо) для подальшого виконання землеустрійних, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт замовником. У цьому випадку сума коштів, сплачених замовником як плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що підлягає поверненню ОСР замовнику, зменшується на узгоджені із замовником фактичні витрати, понесені ОСР на проєктування лінійної частини нестандартного приєднання «під ключ»»;

4) у главі 4.4:

у пункті 4.4.2:

після абзацу п'ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту:

«5) обраного Замовником постачальника послуги комерційного обліку;».

У зв'язку з цим абзаци шостий – двадцять восьмий вважати відповідно абзацами сьомим – двадцять дев'ятим;

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

після абзацу тринадцятого доповнити новим абзацом чотирнадцятим такого змісту:

«6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);».

У зв'язку з цим абзаци чотирнадцятий – двадцять дев'ятий вважати відповідно абзацами п'ятнадцятим – тридцятим;

в абзаці п'ятнадцятому цифру «6» замінити цифрою «7»;

в абзаці сімнадцятому слово «додатково» виключити;

в абзаці четвертому пункту 4.4.4 слова та знаки «інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження» замінити словами та знаками «письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу»;

пункт 4.4.6 викласти в такій редакції:

«4.4.6. Для стандартного приєднання ОСР направляє замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на оплату плати за приєднання та рахунком на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку).

Для нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

Для нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини замовником ОСР направляє замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості складової плати за приєднання потужності та рахунком на оплату складової плати за приєднання потужності згідно з умовами договору.

Рахунок на оплату вартості послуги з приєднання має містити виключно вартість надання послуги з приєднання згідно з умовами договору, а рахунок на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії має містити виключно вартість надання послуги з комерційного обліку електричної енергії.

У разі якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку послуга комерційного обліку має бути надана ОСР у термін, визначений Кодексом комерційного обліку, але не пізніше дня завершення надання послуги з приєднання (у разі виконання замовником вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії та оплати вартості надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги з приєднання, визначеного цим розділом Кодексу).»;

5) у главі 4.5:

в абзаці третьому пункту 4.5.2 слова «та рахунку на сплату плати за приєднання» замінити знаками, словами, символами та аббревіатурою «, рахунка

на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку)»;

абзац перший пункту 4.5.5 викласти в такій редакції:

«4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу.»;

абзац перший пункту 4.5.6 викласти у такій редакції:

«4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.»;

б) пункт 4.6.7 глави 4.6 викласти в такій редакції:

«4.6.7. Кожен з ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.

ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.

Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.

За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.

ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проектно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.

Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.

Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.

Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.»;

7) пункт 4.7.1 глави 4.7 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.»;

8) у главі 4.8:

в абзаці першому пункту 4.8.2 слова, символи та знаки «у спосіб, указаний у заяві про приєднання,» замінити словами та знаками «через особистий кабінет замовника – на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу»;

в абзаці першому пункту 4.8.3 слова та знаки «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)» замінити знаками, словами та символами «, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку, та замовником виконано вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії та сплачено вартість надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги, визначеного цим розділом Кодексу)»;

9) пункт 4.10.2 глави 4.10 після абзацу шостого доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:

«отримання рахунка на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку);».

У зв'язку з цим абзаци сьомий – одинадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – дванадцятим.

3. Абзац шістнадцятий пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI викласти у такій редакції:

«порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких

можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;»;

4. Додаток 3 викласти в новій редакції, що додається.
5. Доповнити новим додатком 14, що додається.

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

Додаток 3
до Кодексу систем розподілу

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	Кому:	
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)
5		
6	Від кого:	
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	Характеристика об'єкта замовника:	
15	Назва	
16	Місце розташування	
17	Функціональне призначення об'єкта	
18	Вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:	
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		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					
25	Кількість точок приєднання (зазначається для багатоквартирних житлових будинків та/або житлових комплексів)					
26	Категорія надійності, кВт		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
27	Параметри УЗЕ (для операторів УЗЕ)		Максимальна потужність відбору, кВт		Максимальна потужність відпуску, кВт	
28	Графік введення потужностей за роками (заповнюється замовником, юридичною особою або фізичною особою-підприємцем):					
29	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	
30						
31						
32						
33	Режим роботи електроустановок замовника					
34	Відомості щодо встановленої потужності електроопалювальних та електронагрівальних установок, кухонних електроплит тощо					
35	Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств		Тип		Потужність, кВт	
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 забудови після реалізації проєкту зовнішнього електропостачання об'єкта забудови (ТАК/НІ)	
41	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (ТАК/НІ)	
42	Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне) * з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/reyestr-ppko-ta-protsedura-yih-reyestratsiyi/	ОСР/ _____ (інший ППКО*)
43	Електронна адреса для листування	
44	Номер телефону	
45	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)	
46	Інше	
47	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	
48	<p>До заяви про приєднання додаються документи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб); 2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником; 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; 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) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності); 7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки. <p>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:</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);

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 **розташоване відповідне обладнання. 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 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)

ТЕХНІЧНЕ РІШЕННЯ № _____
до проектно-кошторисної документації
(технічні умови від _____ ідентифікатор/№ _____)

Дата видачі «__» _____ 20__ року

Оператор системи розподілу _____ ;

Замовник _____ ;

Реквізити листа, яким надано проектно-кошторисну документацію на погодження _____ (дата реєстрації ОСР/вхідний № _____);

Проектно-кошторисна документація лінійної частини приєднання до електричних мереж системи розподілу, що проектується _____ (Замовником/ОСР)

за шифром _____ ;
(шифр) (назва проектної документації)

Головний інженер проекту _____
(ПІБ, назва проектної організації,

№ та серія кваліфікаційного сертифіката)

Необхідність отримання звіту експертної організації щодо відповідності вимогам будівельних норм, стандартів та правил: _____ ;
(так/ні)

Проектно-кошторисна документація надається _____ ;
(вперше/повторно)

1. Основні показники проекту

1.1. Функціональне призначення об'єкта приєднання _____ ;

1.2. Місце розташування об'єкта приєднання _____ ;
(адреса)

1.3. Стадія проектування _____ ;

1.4. Клас наслідків об'єкта будівництва _____ ;

- 1.5. Рівень потужності існуючого приєднання _____;
- 1.6. Категорія надійності існуючого приєднання _____;
- 1.7. Рівень напруги існуючого приєднання _____;
- 1.8. Величина замовленої до приєднання потужності _____ кВт;
- 1.9. Категорія надійності _____;
- 1.10. Рівень напруги приєднання _____ кВ;
- 1.11. Схема приєднання _____;
(однофазна/трифазна)
- 1.12. Джерело електропостачання _____;
- 1.13. Межа балансової належності (точка приєднання) _____;
-
- 1.14. Термін реалізації будівництва об'єктів електричних мереж _____.
- (дата)

2. Проектно-кошторисною документацією передбачено:

- 2.1. _____
- 2.2. _____
- 2.3. _____
-

3. Зауваження до проектно-кошторисної документації:

№ з/п	№ пункту проектної кошторисної документації	№ пункту нормативно-правового, нормативно-технічного документа та/або технічних умов, якому суперечить проектно-кошторисна документація*	Назва нормативно-правового, нормативно-технічного документа та/або технічних умов, якому суперечить проектно-кошторисна документація*
1	2	3	4
Розділ _____			
1			
2			
...			
Розділ _____			
1			
2			
...			

* без заповнення граф 3 та 4 зауваження до проектно-кошторисної документації є необґрунтованими.

При повторному погодженні проектно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектно-кошторисної документації або неусунення раніше наданих зауважень.

4. Висновок

Проектно-кошторисна документація _____ вимогам
(відповідає/не відповідає)
технічних умов _____ та _____
(дата, ідентифікатор №) (вважається погодженою без зауважень/повертається
на доопрацювання (при погодженні вперше)

Примітки:
