

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо уточнення застосування та складання графіків примусового зниження споживання, впровадження нових рівнів напруги, землевідведення при наданні послуг з приєднання)

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.

У зв'язку з необхідністю удосконалення вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», яким пропонується передбачити уточнення щодо:

порядку застосування та складання графіків примусового зниження споживання через затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у нових редакціях відповідних інструкцій;

процедури землевідведення при наданні послуг з приєднань;

впровадження нових значень рівнів напруги у зв'язку з прийняттям з 01.03.2025 ДСТУ EN 50160:2022, IDT (230/400 В).

Проєкт постанови 18.12.2024 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 25-27 березня 2025 року відбулися відкриті обговорення Проєкту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 25.03.2025 № 36-п, який розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Листом від 08.04.2025 № 128-06/01-98-НПА Антимонопольний комітет України повідомив про погодження 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



УВ
НКРЕКП
№676-17.1.3/25 від 09.04.2025
КЕП: Огньов А. В. 09.04.2025 18:36
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28



**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 (далі – Зміни).

2. Операторам систем розподілу протягом семи днів з дня набрання чинності цією постановою забезпечити інформування користувачів на власних вебсайтах про зміну з 01 липня 2025 року рівня стандартної номінальної напруги.

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, крім пункту 4 Змін, який набирає чинності з 01 липня 2025 року.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Кодексу систем розподілу

1. У розділі IV:

1) абзац другий пункту 4.1.24 глави 4.1 викласти у такій редакції:

«У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме, типу електроустановки (споживання/генерація/зберігання), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності або до зміни типу приєднання (стандартне/нестандартне)) у встановленому законодавством порядку, відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом 4.2.7 глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом.»;

2) пункт 4.2.4 глави 4.2 після абзацу другого доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Підтвердженням здійснення ОСР заходів щодо відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики є зареєстроване в органах місцевого самоврядування клопотання про надання дозволу на розроблення проєкту землеустрою (у разі якщо земельна ділянка не сформована) або на розроблення технічної документації із землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюватиметься право сервітуту або іншої землевпорядної документації (для сформованих земельних ділянок).

Результатом здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики є укладений договір оренди земельної ділянки та/або договір сервітуту.».

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

3) у главі 4.3:

після абзацу п'ятнадцятого пункту 4.3.3 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Підтвердженням здійснення ОСР заходів щодо відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики є зареєстроване в органах місцевого самоврядування клопотання про надання дозволу на розроблення проєкту землеустрою (у разі якщо земельна ділянка не сформована) або на

розроблення технічної документації із землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюватиметься право сервітуту або іншої землевпорядної документації (для сформованих земельних ділянок).

Результатом здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики є укладений договір оренди земельної ділянки та/або договір сервітуту.».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – двадцятий вважати відповідно абзацами вісімнадцятим – двадцять другим.

2. У пункті 9.3.4 глави 9.3 розділу IX слово «анулювання» замінити словами «припинення дії».

3. У розділі X:

1) у главі 10.5:

пункти 10.5.8 – 10.5.13 замінити чотирма новими пунктами такого змісту:

«10.5.8. При застосуванні аварійного розвантаження оперативний персонал ОСР не повинен допускати дискримінацію між Користувачами (у тому числі між споживачами різних електропостачальників) та має забезпечувати максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами.

10.5.9. Умови договорів на розподіл ОСР із Користувачами повинні передбачати (у випадку застосування) положення, права, обов'язки та відповідальність сторін щодо застосування аварійного розвантаження, а також порядок повідомлення про застосування аварійного розвантаження. Інформація про залучення споживача до заходів аварійного розвантаження зазначається у договорі про розподіл.

10.5.10. Заходи аварійного розвантаження мають бути розроблені та застосовуватися ОСР відповідно до інструкцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

10.5.11. ОСР мають забезпечити:

розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізацію зазначеної інформації кожні 60 хвилин;

розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет актуальних графіків погодинного відключення об'єктів споживачів у порядку, визначеному інструкцією, затвердженою центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

адресне повідомлення споживачів, які попередньо пройшли авторизацію на відповідних електронних сервісах, за їх запитом про актуальну інформацію щодо часу початку та очікуваного закінчення відповідної перерви в електроживленні, причини перерви електроживлення тощо через власні офіційні вебсайти в мережі Інтернет, а також за допомогою засобів зв'язку, електронних сервісів, месенджерів тощо.

Інформація щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.

Інформація про час початку та очікуваного закінчення відповідної перерви електроживлення має містити дані про час формування актуальної інформації та забезпечувати можливість споживача повідомити ОСР про недостовірність відображеної інформації.

Адресне повідомлення має забезпечувати можливість споживача здійснювати пошуковий запит по назві населеного пункту, вулиці, номера будинку тощо в окремих полях на відповідній сторінці вебсайту ОСР у мережі Інтернет.

ОСР зобов'язані забезпечити інформування:

споживачів про наявні електронні ресурси для отримання актуальної інформації про перерви в електроживленні;

електропостачальників про наявні електронні ресурси для отримання споживачами актуальної інформації про перерви в електроживленні та у разі їх зміни – уточнювати інформацію про такі ресурси.»;

У зв'язку з цим пункти 10.5.14 – 10.5.18 вважати відповідно пунктами 10.5.12 – 10.5.16;

2) главу 10.6 викласти в такій редакції:

«10.6. Графіки обмежень, аварійних і погодинних відключень

10.6.1. Складання та застосування ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, ГПВ здійснюється відповідно до інструкцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

10.6.2. Порядок підключення електроустановок споживачів до САВН та умови їх залучення до диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП та/або ОСР з метою запобігання та/або ліквідації надзвичайної ситуації в ОЕС України визначається правилами, затвердженими центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

10.6.3. Вимоги до організації і застосування пристроїв автоматичного обмеження зниження частоти електричного струму та автоматичного обмеження підвищення частоти визначаються правилами застосування системної

протиаварійної автоматики із запобігання та ліквідації небезпечного зниження або підвищення частоти, затвердженими центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

10.6.4. Під час складання графіків ОСР не повинен допускати дискримінацію між Користувачами (у тому числі між споживачами різних електропостачальників) та повинен забезпечити максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами, визначених ОСП.».

4. У розділі XI:

1) у главі 11.4:

у пункті 11.4.6 цифри та знак «50160:2014» замінити цифрами та знаком «50160:2023», а після слів і знака «загального призначення» доповнити знаками, літерами та цифрами «(EN 50160:2022, IDT)»;

в абзацах другому та третьому пункту 11.4.7 цифри «220» замінити цифрами «230»;

2) у главі 11.5:

абзаци другий та третій пункту 11.5.6 замінити одним абзацом такого змісту:

«ОСР має здійснювати інформування споживача за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину.»;

у пункті 11.5.7 слова, знаки, аббревіатуру та цифру «прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви. Інформація має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви» виключити.

5. У тексті та додатках слова «засоби телекомунікації» в усіх відмінках замінити словами «засоби електронних комунікацій» у відповідних відмінках.

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ