

ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Відповідно до пункту 4 частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень НКРЕКП належить, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Разом з тим з метою вдосконалення норм Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс), та узгодження його норм з іншими нормативно-правовими актами НКРЕКП у сфері електричної енергії розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – проєкт постанови).

Проєктом постанови передбачено:

- унормування строку та конкретизація умов проведення первинної параметризації багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів;
- врегулювання особливостей організації комерційного обліку у випадку приєднання в одній точці декількох електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії;
- особливості оформлення результатів контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку;
- уточнення норм щодо визначення дати початку періоду порушення роботи вузла обліку;
- унормування строку встановлення засобів комерційного обліку після проведення його перевірки;
- редакційні правки та уточнення окремих норм Кодексу.

Враховуючи зазначене та оскільки проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1) схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»;

2) оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність його прийняття, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

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

Андрій ОГНЬОВ



УВ
НКРЕКП
№1443-17.3.2/25 від 30.07.2025
КЕП: Огньов А. В. 30.07.2025 13:16
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**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Кодексу комерційного обліку
електричної енергії

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, 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

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

ЗМІНИ до Кодексу комерційного обліку електричної енергії

1. У пункті 1.2.1 глави 1.2 розділу I:

1) у підпункті 34 абревіатуру «ВОЕ» замінити словами «вузлами обліку»;

2) підпункт 45 викласти в такій редакції:

«45) основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСР та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субвиробника;»;

3) у підпункті 64 абревіатуру «ВОЕ» замінити словами «вузли обліку»;

4) підпункт 74 викласти в такій редакції:

«74) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника;»;

5) у підпункті 74 абревіатуру «ВОЕ» замінити словами «вузлом обліку».

2. Підпункт 11 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II викласти в такій редакції:

«11) здійснення первинної параметризації багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів:

при першому зверненні споживача щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті;

якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не збереглася;

у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача).

Строк надання цієї послуги має складати не більше 15 робочих днів з дня отримання відповідної заяви;».

3. У підпункті 2 пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV слова «два робочі дні» замінити словами «п'ять робочих днів».

4. У розділі V:

1) у главі 5.1:

абзац другий пункту 5.1.20 виключити;

пункт 5.1.21 викласти в такій редакції:

«5.1.21. Розділення обліку на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі:

1) створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку на побутові та непобутові потреби;

2) створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку з використанням різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо зі встановленням окремих ЗКО;

3) поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта зі встановленням окремих ЗКО.

Об'єднання комерційного обліку здійснюється у разі об'єднання двох або більше площадок комерційного обліку на об'єкті або проведення у встановленому законодавством порядку об'єднання об'єктів нерухомого майна в один об'єкт.

Оплата послуг з розділення/об'єднання обліку (улаштування або реконструкції ЗКО) здійснюється за рахунок осіб, з ініціативи яких проводиться відповідне розділення/об'єднання.

У разі розділення обліку у зв'язку із використанням на об'єкті побутового споживача електричної енергії на побутові та непобутові потреби, оплата послуг з улаштування або реконструкції вузлів обліку здійснюється за рахунок побутового споживача.»;

2) в абзаці першому пункту 5.2.15 глави 5.2 абревіатуру «ВОЕ» замінити словами «вузла обліку»;

3) пункт 5.4.16 глави 5.4 викласти в такій редакції:

«5.4.16. Зауваження та рекомендації до робочого проєкту мають надаватись з посиланням на нормативні документи і викладаються окремим розділом у технічному рішенні та засвідчуються печаткою проєктувальника, який надав ці зауваження та рекомендації. Зауваження та рекомендації, надані без посилання на нормативні документи, не враховуються та розгляду не підлягають.»;

4) у пункті 5.5.6 глави 5.5 абревіатуру «ВОЕ» замінити словами «вузла обліку»;

5) у главі 5.9:

пункти 5.9.10 та 5.9.11 замінити дванадцятьма новими пунктами 5.9.10 – 5.9.21 такого змісту:

«5.9.10. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам.

5.9.11. Основний виробник зобов'язаний:

ініціювати створення ТКО на межі між власними електричними мережами та електроустановками субвиробника (або субвиробників) на кожному такому приєднанні (підключенні) з метою окремого визначення обсягів перетоків електричної енергії між власними мережами та електроустановками субвиробника;

забезпечити комерційний облік електричної енергії в усіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.

5.9.12. Комерційна межа площадок комерційного обліку основного виробника збігається з комерційною межею площадок комерційного обліку субвиробника та встановлюється на межі балансової належності між мережами основного виробника та мережами оператора системи.

5.9.13. Субвиробник зобов'язаний:

ініціювати створення ТКО на комерційній межі з мережами оператора системи для окремого визначення обсягів відбору/відпуску електричної енергії на належних йому площадках комерційного обліку;

забезпечити комерційний облік електричної енергії у всіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, на межі балансової належності між його мережами та мережами основного виробника, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.

5.9.14. Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії на площадках комерційного обліку основного виробника та субвиробника за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із загального(их) вузла(ів) обліку, встановленого(их) у ТКО на спільній комерційній межі площадок

комерційного обліку основного виробника та субвиробника з мережами оператора системи.

5.9.15 Обсяг відбору/відпуску електричної енергії визначається окремо для кожної площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника.

5.9.16. Обсяги виробництва електричної енергії, а також обсяги її споживання електроустановками основного виробника та субвиробника визначаються за показами відповідних лічильників, встановлених на таких електроустановках, або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Кодексом.

5.9.17. Обсяги відбору електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу споживання кожної такої площадки до їх сукупного обсягу споживання за відповідний розрахунковий період.

5.9.18. Обсяги відпуску електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу виробництва для кожної такої площадки до їх сукупного обсягу виробництва за відповідний розрахунковий період.

5.9.19. За ініціативою основного виробника та/або субвиробника, у разі необхідності забезпечення окремого комерційного обліку для певної електроустановки або групи електроустановок, відповідні обсяги відбору/відпуску електричної енергії визначаються на основі загального обсягу відбору/відпуску електричної енергії та частки, що розраховується як відношення обсягу споживання/виробництва цих електроустановок (групи електроустановок) до сукупного обсягу споживання/виробництва всіх електроустановок основного виробника та субвиробника відповідно.

5.9.20. Розрахунки за обсяги перетоків електричної енергії між основним виробником та субвиробником здійснюються відповідно до умов договору про користування спільними технологічними мережами.

5.9.21. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.»;

б) у главі 5.16:

абзац третій пункту 5.16.11 викласти в такій редакції:

«Строк розпломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. У разі перевищення зазначено строку або невиконання робіт в узгоджену сторонами дату користувач системи має право самостійно здійснити розпломбування вузла обліку. Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.»;

у пункті 5.16.15 аббревіатуру «ВОЕ» замінити словами «вузла обліку».

5. У розділі VI:

1) у главі 6.2:

абзац п'ятий пункту 6.2.6 виключити;

пункт 6.2.7 після слів «недопуск до вузла обліку» доповнити словами «складається безпосередньо на об'єкті користувача системи та»;

2) пункт 6.5.10 глави 6.5 викласти в такій редакції:

«6.5.10. Факт проведення контрольного огляду/технічної перевірки має бути зафіксований актом контрольного огляду/технічної перевірки із зазначенням у ньому результатів контрольного огляду/технічної перевірки, прізвищ та номерів службових посвідчень уповноважених представників оператора системи, які проводили контрольний огляд/технічну перевірку, та інформації про інших осіб, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки.

Акт контрольного огляду/технічної перевірки складається у паперовій або за згодою сторін в електронній формі із застосування програмно-технічних засобів та електронного підпису, і підписується всіма особами, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки.».

6. Пункт 8.6.20 глави 8.6 розділу VIII викласти в такій редакції:

«8.6.20. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається: дата і час, зафіксовані ЗКО чи АСКОЕ (зокрема за результатами проведеної експертизи ЗКО) – незалежно від наявності чи відсутності відповідного звернення споживача;

перший день поточного розрахункового місяця – у разі надходження відповідного звернення споживача після третього числа поточного розрахункового місяця, за умови відсутності даних, зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ;

перший день місяця, що передував поточному розрахунковому місяцю – у разі надходження відповідного звернення споживача до третього числа поточного розрахункового місяця, за умови відсутності даних, зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ;

дата останнього контрольного огляду або зняття показів – за умови відсутності звернення споживача та даних, зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ.

Період, за який можуть бути здійснені коригування даних комерційного обліку у зв'язку з порушенням роботи вузла обліку, не може перевищувати шість місяців, що передують даті усунення відповідного порушення.».

7. У главі 12.1 розділу XII:

1) пункт 12.1.2 доповнити новим реченням такого змісту:

«Повірені ЗКО підлягають встановленню протягом п'ятнадцяти робочих днів з дня проведення перевірки.»;

2) у пункті 12.1.8 аббревіатуру «ВОЕ» замінити словами «вузлів обліку».
