

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
07.10.2025 № 1588

ЗМІНИ до Кодексу комерційного обліку електричної енергії

1. У пункті 1.2.1 глави 1.2 розділу I:

1) у підпункті 34 аббревіатуру «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 ОС та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субвиробника;»;

3) у підпункті 64 аббревіатуру «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 76 аббревіатуру «ВОЕ» замінити словами «вузлом обліку».

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

«11) параметризацію багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів:

при першому встановленні електронного інтервального лічильника (первинна параметризація);

у разі звернення споживача вперше щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті;

якщо після проведення періодичної повірки, 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 аббревіатуру «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 балансової належності між власними технологічними 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 субвиробника 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.»;

6) у главі 5.16:

абзац третій пункту 5.16.11 замінити двома новими абзацами такого змісту:

«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 зазначеного строку 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 випадку виявлення оператором системи розподілу самовільного зняття (зриву) пломб(-и) споживачем протягом 7 робочих днів з дня оплати споживачем послуги розпломбування або в іншу узгоджену сторонами дату, оператор системи розподілу складає Акт про порушення у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії.»;

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

5. У розділі VI:

1) пункти 6.2.6 та 6.2.7 глави 6.2 викласти в такій редакції:

«6.2.6. Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи або електропостачальника під час відвідування об'єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.

Повідомлення може надаватись користувачу системи поштою рекомендованим листом або в інший спосіб, визначений договором з електропостачальником та договором з оператором системи або додатками до нього.

Датою отримання повідомлення є дата, підтверджена підписом одержувача, та/або дата реєстрації вхідної кореспонденції, зафіксована електронною системою передачі повідомлень, або третій день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач (у разі направлення рекомендованим листом), або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера оператора системи або електропостачальника на електронну адресу споживача, що зазначена у договорі споживача з ОС або електропостачальником (у разі направлення повідомлення електронною поштою).

Якщо протягом п'яти робочих днів (для індивідуальних побутових споживачів протягом двох розрахункових періодів) з дати отримання повідомлення користувач системи без поважних причин не узгодив дату наступного відвідування та не надав в узгоджену сторонами дату та час

уповноваженим представникам ППКО/оператора системи/електропостачальника доступ до свого об'єкта та електроустановок для контрольного огляду, технічної перевірки, виконання інших робіт, які передбачені цим Кодексом, то це вважається недопуском до вузла обліку або ЗВТ та фіксується відповідним актом про недопуск. Поважними причинами неузгодження користувачем дати відвідування та/або ненадання доступу до свого об'єкта та електроустановок є об'єктивні, непереборні, істотні обставини.

6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку або ЗВТ складається безпосередньо під час проведення контрольного огляду, технічної перевірки, виконання інших робіт, які передбачені цим Кодексом, на об'єкті користувача системи. Акт вважається дійсним, якщо його підписали не менше двох уповноважених представників оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку або ЗВТ. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали не менше двох уповноважених представників оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або не менше двох уповноважених представників оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.»;

2) пункт 6.5.10 глави 6.5 викласти в такій редакції:

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

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

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 повірки (крім ЗКО на об'єктах індивідуальних побутових споживачів).»;

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