

## ОБҐРУНТУВАННЯ

### до питання щодо прийняття проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (щодо реєстрації ППКО та експертної повірки ЗВТ)

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.

НЕК «УКРЕНЕРґО» у ролі адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) згідно з главою 1.3 розділу I Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс), було розроблено та за результатами узгоджувальної наради надано Регулятору пропозиції щодо внесення змін до Кодексу, необхідних для вдосконалення та унормування окремих аспектів реєстрації постачальників послуг комерційного обліку (далі – ППКО), встановлення, заміни та зчитування показів лічильників електричної енергії споживачів, а також обміну даними комерційного обліку електричної енергії.

За результатами опрацювання наданих АКО пропозицій фахівцями Регулятора сформовано проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – проєкт постанови), яким передбачено:

вдосконалення норм Кодексу щодо регулювання реєстрації ППКО, в тому числі, викладення у новій редакції Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії, що є додатком 3 до Кодексу;

визначення обсягів споживання електричної енергії у разі виявлення ознак непридатності ЗВТ у складі вузла обліку (зокрема відхилення метрологічних характеристик ЗВТ від паспортних значень) чи порушення схеми підключення ЗВТ;

особливості розроблення та затвердження типових проєктних рішень (типових проєктів) щодо встановлення вузлів обліку;

обов'язковість заміни лічильників споживачів на інтелектуальні лічильники з кращими технічними характеристиками;

врегулювання окремих аспектів зчитування показів лічильників споживачів;

обов'язок оператора системи забезпечити можливість приймання звітів побутових та колективних побутових споживачів про покази лічильників за розрахунковий місяць через особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку на сайті оператора системи;

умови подання даних в рамках інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб;

окремі аспекти проведення експертної повірки ЗВТ у цілях забезпечення комерційного обліку електричної енергії.

редакційні правки та уточнення окремих норм Кодексу.

У період з 06.04.2026 по 10.04.2026 в онлайн-форматі було проведено відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проєкту постанови, результати якого розміщені на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Проєкт постанови погоджено Антимонопольним комітетом України листом від 19.05.2026 № 128-06/01-176-НПА.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики **пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».**



Департаменту

НКРЕКП

№1063-17.3.2/26 від 27.05.2026

КЕП: Огньов А. В. 27.05.2026 13:39

3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800

Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

Андрій ОГНЬОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ  
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**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 (далі – Зміни), 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, крім абзацу восьмого підпункту 2 пункту 5 Змін, який набирає чинності з 01 липня 2026 року, але не раніше дня набрання чинності цією постановою.

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 розділі I:

1) в абзаці першому пункту 1.1.4 глави 1.1 слова та цифри «відповідно до Програми модернізації вузлів обліку електричної енергії не пізніше ніж до 01 липня 2025 року» виключити;

2) у пункті 1.2.1 глави 1.2:

після підпункту 48 доповнити новим підпунктом 49 такого змісту:

«49) оціночні дані комерційного обліку – визначені розрахунковим шляхом значення показів лічильника та/або обсягів електричної енергії, які використовуються у разі відсутності відповідних значень, отриманих на основі вимірювання;».

У зв'язку з цим підпункти 49 – 84 вважати відповідно підпунктами 50 – 85; підпункт 56 доповнити знаками та словами:

«, а у разі відсутності таких значень – оціночні значення, що визначаються розрахунковим шляхом відповідно до вимог цього Кодексу»;

підпункт 64 доповнити знаком та словами:

«, публічна частина якої оприлюднюється на офіційному вебсайті АКО»;

після підпункту 64 доповнити новим підпунктом 65 такого змісту:

«65) реєстр ППКО – база даних, публічна частина якої оприлюднюється на офіційному вебсайті АКО, та яка містить інформацію про ППКО, зокрема, дати початку та закінчення/анулювання їх ролей, контактні дані, іншу інформацію, необхідну для виконання вимог цього Кодексу;».

У зв'язку з цим підпункти 65 – 85 вважати відповідно підпунктами 66 – 86;

### 2. У розділі II:

1) у главі 2.4:

підпункт 2.4.1 викласти в такій редакції:

«2.4.1. Електропостачальник зобов'язаний:

zareєструватися в АКО як ППКО, якщо планує виконувати ці функції самостійно в ТКО, для яких він здійснює електропостачання;

надавати АКО основні дані, зокрема щодо стану постачання за пов'язаними ТКО.»;

підпункт 2 пункту 2.4.2 викласти в такій редакції:

«2) приймати та передавати ППКО (у ролі ОЗД) отримані від споживача щомісячні покази лічильників.»;

2) у главі 2.5:

підпункт 4 пункту 2.5.2 після слова «періодичної» доповнити словами «або експертної»;

у пункті 2.5.4:

підпункт 6 після слова «періодичної» доповнити словами «або експертної»;

у підпункті 10 слова та знак «клемах, опломбованих» замінити словами «клемах опломбованих».

3. У розділі III:

1) пункти 3.1.3 – 3.1.7 глави 3.1 замінити чотирма новими пунктами 3.1.3 – 3.1.6 такого змісту:

«3.1.3. Не вимагається реєстрація (як ППКО) в АКО для:

споживачів, які щомісячно самостійно зчитують та передають покази з лічильників електричної енергії;

електропостачальників у разі приймання та передавання ППКО (у ролі ОЗД) від споживачів щомісячних показів лічильників.

3.1.4. Суб'єкти господарювання, що планують виконувати функціональні ролі ОЗКО, ОЗД, ОДКО та АТКО, під час процедури реєстрації укладають з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.

3.1.5. Строк дії реєстрації кожної ролі ППКО – десять років (крім випадків анулювання реєстрації) з можливістю його продовження, якщо ППКО не менше ніж за два робочі дні до закінчення терміну дії реєстрації відповідної ролі звернувся до АКО щодо продовження цього строку на наступний період (десять років). При цьому договір про інформаційну взаємодію, укладений при первинній реєстрації ППКО, продовжує діяти.

3.1.6. АКО має забезпечувати оприлюднення на власному вебсайті інформації про стан реєстрації ролі ППКО не пізніше наступного робочого дня з моменту її здійснення шляхом внесення відповідної інформації в публічний Реєстр ППКО.».

У зв'язку з цим пункти 3.1.8 та 3.1.9 вважати відповідно пунктами 3.1.7 та 3.1.8;

2) пункти 3.2.3 – 3.2.5 глави 3.2 замінити двома новими пунктами 3.2.3 та 3.2.4 такого змісту:

«3.2.3. АКО має зареєструвати заявника як ППКО з відповідною роллю якщо:

надані заявником документи відповідають встановленим у Регламенті вимогам;

заявник для ролей ОЗД, ОДКО, АТКО та ОЗКО (у разі наявності АС ППКО) успішно пройшов згідно з Регламентом та Типовою програмою випробувань тестування АС ППКО.

3.2.4. У разі зміни інформації, наданої під час реєстрації, ППКО має повідомити АКО про такі зміни не пізніше п'яти робочих днів з дня їх настання. У разі подання змін у вигляді електронного документа такий документ підписується кваліфікованим електронним підписом.»;

3) пункт 3.4.1 глави 3.4 викласти в такій редакції:

«3.4.1. АКО приймає рішення про анулювання реєстрації ролей ППКО у разі:

1) подання ППКО за власною ініціативою заяви про анулювання реєстрації в цілому або однієї з зареєстрованих ролей;

2) систематичного (три рази поспіль) без обґрунтованих причин невиконання вимог АКО щодо усунення порушень цього Кодексу та/або умов договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, укладеного між ППКО та АКО, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені ним відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення;

3) систематичної (три рази поспіль) відсутності відповідей на офіційне письмове (у тому числі електронне) звернення АКО по контактних даних, наданих у заяві на реєстрацію ППКО (відповідно до Регламенту реєстрації ППКО) та інформації у договорі про інформаційну взаємодію. Відсутність відповідей має бути зафіксовано АКО відповідним актом, що зберігається протягом трьох років з моменту його складення.».

4. Абзац другий пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV викласти в такій редакції:

«електроустановки з приєднаною потужністю 160 кВА/150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);».

5. У розділі V:

1) у главі 5.1:

у пункті 5.1.4 слова «мають розміщуватися» замінити знаками та словами «, як правило, розміщуються»;

абзац сьомий пункту 5.1.21 після слів «об'єкті» та «рахунок» доповнити словом «колективного»;

2) у главі 5.2:

пункт 5.2.7 викласти в такій редакції:

«5.2.7. Оператор системи забезпечує розробку типових технічних рекомендацій та проєктів (проєктних рішень) щодо встановлення та улаштування вузлів обліку, зокрема у разі приєднання до електричних мереж, які оприлюднюються на його вебсайті.

Типові проєкти (проєктні рішення) при встановленні, заміні, модернізації, реконструкції, технічному переоснащенні вузлів обліку замовника застосовуються, як правило, без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузлів обліку, зокрема на типових територіально відокремлених електроустановках та об'єктах замовника, при модернізації існуючих вузлів обліку в частині організації дистанційного зчитування лічильників та впровадженні замовником АСКОЕ.

Типові проєкти (проєктні рішення) можуть також розроблятися проєктною організацією (проєктувальниками) замовника. У цьому разі такі типові проєкти (проєктні рішення) підлягають затвердженню замовником та погодженню з:

відповідним оператором системи в частині електротехнічних рішень, алгоритму розрахунку втрат електричної енергії від точки вимірювання до комерційної межі та алгоритму визначення агрегованих величин;

відповідним ППКО (у ролі ОДКО) в частині інформаційної взаємодії.

У разі стандартного приєднання електроустановок замовника до електричних мереж (крім випадків, передбачених підпунктом 2 пункту 5.2.17 цієї глави) у технічних умовах вказується відповідний типовий проєкт (типові проєктні рішення) на встановлення та улаштування вузлів обліку, якщо інше не вимагається замовником.»;

пункт 5.2.17 викласти в такій редакції:

«5.2.17. Технічне завдання та індивідуальний проєкт не розробляються, якщо улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку здійснюється:

1) згідно з типовим проєктом (типовими проєктними рішеннями), зокрема у разі стандартного приєднання електроустановок замовника до електричних мереж;

2) відповідно до існуючого проєкту (проєктних рішень) без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та місця встановлення вузла обліку.»;

пункт 5.2.25 викласти в такій редакції:

«5.2.25. Уповноважені представники оператора системи та ППКО у присутності замовника здійснюють технічну перевірку вузла обліку згідно з

пунктом 6.5.5 глави 6.5 розділу VI цього Кодексу та, у разі відсутності обґрунтованих зауважень, проводять опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що унеможлиблюють доступ до струмоведачущих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби установлюють індикатори зовнішнього впливу.

Під час проведення технічної перевірки оператор системи та ППКО не мають права додатково вимагати від ВТКО (замовника) будь-які документи чи інформацію, не передбачені цим пунктом та пунктом 5.2.12 цієї глави.»;

3) підпункт 2 пункту 5.6.1 глави 5.6 після слова та знака «експертиза,» доповнити словами та знаком «експертна повірка,»;

4) у главі 5.8:

абзац перший пункту 5.8.1 викласти в такій редакції:

«5.8.1. Заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій і такого, що відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проєктним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за наявності взаємної, документально підтвердженої згоди власника ЗКО, СПМ та оператора мережі, крім випадку заміни за ініціативою та за рахунок ОСР лічильника індивідуального побутового споживача на інтелектуальний з кращими технічними характеристиками без зміни місця його встановлення у порядку, визначеному цим Кодексом, що здійснюється без отримання такої згоди.»;

пункт 5.8.2 викласти в такій редакції:

«5.8.2. Заміна несправних або неповіренох ЗКО здійснюється без погіршення функціональних характеристик ЗКО за рахунок власника ЗКО, а для індивідуальних побутових споживачів – за рахунок ВТКО.»;

абзац другий пункту 5.8.5 після слова «енергії» доповнити знаками та словами «(у тому числі виведення з експлуатації/обліку та введення в експлуатацію/облік вузла обліку)»;

пункт 5.8.6 викласти в такій редакції:

«5.8.6. При заміні ЗКО або зміні місця його встановлення ініціатором та оператором системи має бути складений відповідний акт або внесені відповідні зміни до технічних рішень із зазначенням причин заміни або зміни місця встановлення. Водночас ініціатор має забезпечити внесення необхідних змін до основних даних щодо ТКО в реєстрі ТКО та, за потреби, до договору та проєктної документації.

У разі заміни ЗКО або ліквідації відповідної фізичної ТКО демонтований ЗКО повертається ППКО його власнику.»;

5) у пункті 5.9.5 глави 5.9 слова «допускається використання» замінити словом «допускається»;

б) пункт 5.15.8 глави 5.15 викласти в такій редакції:

«5.15.8. У разі якщо час годинника електронного багатозонного лічильника відрізняється більше ніж на 30 хвилин від точного часу, визначення обсягів електричної енергії за таким лічильником до моменту відновлення коректної роботи його тарифного модуля здійснюється відповідно до Порядку оцінки та профілювання даних комерційного обліку.».

## 6. У розділі VI:

### 1) у главі 6.2:

у пункті 6.2.4 слово «технічна» замінити словами та знаком «експертна повірка,»;

у пункті 6.2.5 слово та аббревіатуру «експертизи ЗКО» замінити словами, знаком та аббревіатурою «експертної повірки, експертизи ЗВТ»;

пункт 6.2.6 викласти в такій редакції:

«6.2.6. ППКО/оператор системи зобов'язаний забезпечити своєчасне, повне та належне інформування користувача системи щодо всіх запланованих дій, робіт або заходів, пов'язаних з комерційним обліком електричної енергії, на об'єкті (території) та/або електроустановках користувача системи, для проведення яких згідно із законодавством та нормативно-правовими актами вимагається обов'язкова присутність користувача або його представника. Ця вимога не поширюється на позапланові заходи (рейди), перевірки за фактом виявлення порушень або зняття показів у рамках процесів Правил роздрібного ринку або усунення аварійних ситуацій, пов'язаних з комерційним обліком електричної енергії.

Інформування здійснюється не пізніше ніж за 3 робочі дні до проведення відповідних дій шляхом направлення користувачу системи повідомлення із зазначенням:

переліку запланованих дій;

підстави проведення дій;

дати, часу та місця їх проведення;

переліку необхідних дій з боку користувача системи (за потреби);

контактної інформації уповноваженої особи ППКО/оператора системи.

Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи 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 ППКО/оператором системи або додатками до нього. ППКО/оператор системи зобов'язаний забезпечити документальне підтвердження факту направлення користувачу системи такого повідомлення.

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 ППКО/оператора системи на електронну адресу користувача системи, що зазначена у договорі з ППКО/ОС (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/або в узгоджену сторонами дату та час не надав уповноваженим представникам ППКО/оператора системи доступ до свого об'єкта (території) та електроустановок для контрольного огляду, технічної перевірки чи виконання інших робіт, передбачених цим Кодексом, то це вважається недопуском до вузла обліку або ЗВТ та фіксується відповідним актом про недопуск.

Поважними причинами неузгодження користувачем системи дати відвідування та/або ненадання доступу до свого об'єкта (території) та електроустановок є об'єктивні, істотні та непереборні обставини, підтверджені документально, які унеможливають присутність користувача системи (його представника) та/або надання доступу у визначений час.

Наявність таких обставин оцінюється ППКО/оператором системи на підставі підтвердних документів, наданих користувачем системи, з дотриманням принципів розумності та добросовісності.

У разі незгоди з рішенням ППКО/оператора системи щодо кваліфікації причин ненадання користувачем системи доступу до свого об'єкта (території) та електроустановок для проведення передбачених цим Кодексом робіт користувач системи має право подати до Регулятора заяву про оскарження цього рішення.»;

у пункті 6.2.7 слова «оператора системи» замінити аббревіатурою, знаком та словами «ППКО/оператора системи»;

2) у главі 6.5:

у пункті 6.5.16:

в абзаці першому слова та знак «та/або експертизи» замінити словами та знаками «, експертизи та/або експертної повірки»;

у підпункті 1 слова «або експертиза» замінити знаком та словами «, експертиза або експертна повірка»;

пункт 6.5.18 викласти в такій редакції:

«6.5.18. У разі сумніву споживача у правильній роботі вузла обліку він має право на проведення позачергового контрольного огляду, технічної перевірки вузла обліку, експертизи або експертної повірки ЗВТ.»;

пункти 6.5.20 та 6.5.21 викласти в такій редакції:

«6.5.20. Позачергова технічна перевірка вузла обліку за зверненням споживача проводяться оператором системи або ППКО протягом двадцяти робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг.

У разі звернення споживача до оператора системи або ППКО щодо проведення експертизи та/або експертної повірки ЗВТ оператор системи або

ППКО протягом двадцяти робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг направляє ЗВТ на експертизу та/або експертну перевірку спеціалізованій організації, яка має право на виконання таких робіт. За власною ініціативою споживач (у тому числі побутовий) має право самостійно направити ЗВТ для проведення експертизи та/або експертної перевірки відповідній спеціалізованій організації за умови, що до моменту отримання оператором системи/ППКО заяви від такого споживача ЗВТ не був фактично відправлений на експертизу та/або експертну перевірку. З дня отримання такої заяви оператор системи/ППКО зобов'язаний припинити будь-які заходи щодо самостійного направлення ЗВТ на експертизу та забезпечити його передачу споживачеві.

6.5.21. Якщо за результатами позачергової технічної перевірки, експертизи або експертної перевірки буде встановлено, що порушення обліку відбулося з вини оператора системи, він має повернути споживачу сплачені ним кошти за їх проведення в узгоджений зі споживачем спосіб.»;

пункт 6.5.22 після слова «періодичної» у всіх відмінках доповнити словами «або експертної» у відповідних відмінках;

пункт 6.5.23 викласти в такій редакції:

«6.5.23. Періодична та експертна перевірка ЗВТ у частині дослідження його метрологічних характеристик, придатності до застосування і правильності експлуатації здійснюється відповідно до вимог законодавства у сфері метрології та метрологічної діяльності спеціалізованими організаціями, які мають право на виконання таких робіт.»;

пункт 6.5.25 викласти в такій редакції:

«6.5.25. Оформлення результатів періодичної або експертної перевірки, а також експертизи здійснюється відповідно до вимог чинного законодавства.»;

пункт 6.5.26 після слова «експертиза» доповнити словами «та експертна перевірка»;

у пункті 6.5.27 слова та абревіатуру «метрологічної експертизи ЗКО» замінити словами «експертної перевірки».

## 7. У розділі VIII:

1) пункт 8.1.2 глави 8.1 викласти в такій редакції:

«8.1.2. Покази лічильників для кожної ТКО мають зчитуватися АС ППКО зі всіма цифрами після коми.

При візуальному зчитуванні щомісячні покази з лічильників прямого включення (зокрема в індивідуальних побутових та малих непобутових споживачів) мають зчитуватися в цілих кВт·год, а з лічильників трансформаторного включення – зі всіма цифрами після коми, що виводяться на показувальний пристрій (табло, дисплей) лічильника.»;

2) у главі 8.6:

у пункті 8.6.2:

в абзаці першому слова «оператору системи розподілу» замінити аббревіатурою, словами та знаком «ОСР, електропостачальнику»;

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) через особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку на сайті ОСР, електропостачальника або ППКО (у ролі ОЗД);»;

пункт 8.6.8 викласти в такій редакції:

«8.6.8. Непобутові та колективні побутові споживачі зобов'язані протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати оператору системи в ролі ОЗД звіт про покази лічильників за розрахунковий місяць.

Оператор системи в ролі ОЗД зобов'язаний забезпечити можливість приймання звітів непобутових та колективних побутових споживачів про покази лічильників за розрахунковий місяць, через особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку на сайті оператора системи або в інший спосіб, передбачений умовами договору.

Наведені у звіті останні фактичні покази лічильників вважаються показами на початок першої доби календарного місяця.»;

абзац третій пункту 8.6.11 замінити трьома новими абзацами третім – п'ятим такого змісту:

«У разі виявлення ознак непридатності ЗВТ у складі вузла обліку (відхилення метрологічних характеристик ЗВТ від паспортних значень) чи порушення схеми підключення ЗВТ визначення середньодобового обсягу споживання електричної енергії проводиться після відновлення роботи вузла обліку на основі двох найближчих до періоду розрахунку зчитаних та переданих фактичних показів лічильника за умови, що інтервал між датами зняття цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи).

Виявлені за результатами технічної перевірки вузла обліку ознаки непридатності ЗВТ або порушення схеми підключення ЗКО фіксуються актом технічної перевірки, який є підставою для формування відповідних оціночних обсягів споживання електричної енергії.

У разі незгоди заінтересованої сторони з результатами технічної перевірки або визначеними оціночними обсягами споживання така сторона протягом трьох років з дня отримання відповідних результатів має право ініціювати проведення незалежної експертної перевірки або експертизи. Результати такої перевірки або експертизи є обов'язковими для врахування під час встановлення придатності чи непридатності ЗВТ, наявності чи відсутності порушення схеми підключення ЗВТ, а також підтвердження або скасування раніше визначених оціночних обсягів.».

У зв'язку з цим абзаци четвертий та п'ятий вважати відповідно абзацами шостим та сьомим;

пункт 8.6.14 викласти в такій редакції:

«8.6.14. Зчитані покази лічильника та відповідні обсяги електричної енергії мають бути доступними споживачу в особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку на сайті оператора системи або ППКО.».

## 8. У розділі IX:

1) пункт 9.1.1 глави 9.1 викласти в такій редакції:

«9.1.1. Обмін даними комерційного обліку електричної енергії ППКО та учасників ринку з АКО здійснюється на договірних засадах у вигляді електронних документів відповідно до Регламенту інформаційного обміну, що розробляється та затверджується АКО.»;

2) у главі 9.10:

пункт 9.10.2 доповнити словами «та затверджується Регулятором»;

пункт 9.10.3 викласти в такій редакції:

«9.10.3. Суб'єкт, що сформував оціночні дані, повинен зберігати всю інформацію, що використовувалась при їх формуванні, та самі оціночні дані не менше строку позовної давності.»;

3) пункт 9.11.1 глави 9.11 викласти в такій редакції:

«9.11.1. Формування профілів та профілювання даних комерційного обліку проводиться відповідно до цього Кодексу та Порядку оцінки та профілювання даних комерційного обліку, що розробляється АКО та затверджується Регулятором.».

## 9. У розділі X:

1) главу 10.1 після пункту 10.1.3 доповнити новим пунктом 10.1.4 такого змісту:

«10.1.4. У разі досягнення сторонами згоди відповідний ППКО надає АКО оновлені валідовані дані комерційного обліку або основні дані.».

У зв'язку з цим пункт 10.1.4 вважати пунктом 10.1.5;

2) у пункті 10.2.12 глави 10.2 слова «або експертизи» замінити знаком та словами «, експертизи або експертної повірки».

10. Пункт 12.3.11 глави 12.3 розділу XII викласти в такій редакції:

«12.3.11. Протягом 12 місяців з дати початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб:

1) ППКО передають до Датахаб валідовані дані комерційного обліку, первинні дані з лічильників та технічні блоки параметрів для всіх ТКО, що зареєстровані в АКО;

2) оператори системи зобов'язані забезпечити до 01 січня 2027 року подання до Датахаб:

історичних даних комерційного обліку щодо обсягів прийому/віддачі електричної енергії та відповідних показів лічильників по всіх площадках

комерційного обліку в межах власної відповідальності за період, починаючи з 01 січня 2023 року;

технічних блоків параметрів для всіх ТКО, що входять до складу віртуальних ТКО, зокрема ППКО виконати в повному обсязі моделювання за площадками комерційного обліку із зазначенням всіх необхідних елементів відповідно до складу електроустановок цих площадок комерційного обліку;

3) АКО використовує для поточних розрахунків на ринку дані, агреговані за постачальниками, областями обліку та типами профілів, що надаються ППКО до АКО;

4) у разі незгоди оператора системи з даними ППКО він має ініціювати розгляд суперечки на платформі Датахаб та надіслати свої оціночні дані для зазначених ТКО, що мають використовуватися АКО для поточних розрахунків до дати врегулювання суперечки;

5) підпункт 4 діє до дати завершення та протягом шести місяців після неї всіх етапів впровадження АКО функції з агрегації даних комерційного обліку в Датахаб.».

11. Додаток 3 викласти в новій редакції, що додається.

---

**РЕГЛАМЕНТ**  
**реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної**  
**енергії**

**1. Загальні положення**

1.1. Цей Регламент встановлює порядок реєстрації суб'єктів господарювання, що мають намір надавати послуги комерційного обліку (далі – заявники), а також порядок реєстрації АС ППКО, що використовуються цими суб'єктами для надання таких послуг.

1.2. Реєстрацію ППКО на ринку електричної енергії України здійснює АКО.

1.3. Процедура реєстрації проводиться за ініціативою заявника.

1.4. АКО створює та підтримує реєстр ППКО.

1.5. Процедура реєстрації виконується шляхом:

1) перевірки АКО пакета документів, що надається заявником, на відповідність вимогам цього Регламенту;

2) перевірки на основі наданих заявником підтвердних документів спроможності заявника для ролі ОЗКО виконувати заявлені функції;

3) тестування автоматизованих систем для ролей АТКО, ОДКО, ОЗД та у разі наявності АС ППКО для ролі ОЗКО згідно з Типовою програмою випробувань АС ППКО та/або тестування спроможності заявника використовувати відповідний функціонал Датахаб;

4) унесення до реєстру ППКО інформації про заявника (як ППКО) та його автоматизовану систему.

1.6. Заявник має право оскаржувати до Регулятора дії АКО щодо реєстрації ППКО.

**2. Реєстр ППКО**

2.1. АКО створює та веде реєстр ППКО, що містить таку інформацію:

- 1) ЄІС-код Х-типу ППКО з відповідними функціями (ролями);
- 2) код ЄДРПОУ;
- 3) повну та скорочену назву ППКО згідно з установчими документами;
- 4) місцезнаходження ППКО;
- 5) номери телефонів офісу та технічної підтримки із зазначенням графіка роботи;
- 6) адреси вебсайту (за наявності у ППКО) та електронної пошти;
- 7) поточний стан реєстрації ППКО (zareєстрований, реєстрація анульована);
- 8) дату реєстрації та анулювання реєстрації ППКО;
- 9) перелік zareєстрованих ролей ППКО (ОЗКО, АТКО, ОЗД, ОДКО);
- 10) домени обліку, у межах яких ППКО надає послуги комерційного обліку замовникам або виконує відповідну роль ППКО для власних ТКО;
- 11) інформацію про автоматизовані системи ППКО (виробник, власник, номери та дати актів введення автоматизованої системи ППКО у промислову (постійну) експлуатацію для кожної zareєстрованої ролі ППКО);
- 12) інформацію про успішне тестування інтеграції автоматизованої системи ППКО з Датахаб (для ролі АТКО, ОЗД та ОДКО);
- 13) іншу технологічну інформацію, пов'язану з ідентифікацією автоматизованої системи ППКО в Датахаб, а також адмініструванням реєстру ППКО (закрита частина реєстру ППКО).

2.2. АКО оприлюднює на власному вебсайті публічну частину реєстру ППКО.

2.3. АКО оновлює інформацію в реєстрі ППКО та в реєстрі АС ППКО у випадку необхідності внесення змін до них.

### **3. Процедура реєстрації ППКО**

3.1. Для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву про реєстрацію ППКО та документи, визначені цим Регламентом. Форма заяви про реєстрацію ППКО розробляється АКО та оприлюднюється на його вебсайті.

### 3.2. Заява про реєстрацію ППКО має містити:

1) ідентифікаційні дані заявника: повну та скорочену назви суб'єкта господарювання, код ЄДРПОУ, місцезнаходження, номери телефону та час їх роботи, вебсайт (за наявності), електронну пошту;

2) перелік посадових осіб заявника із зазначенням контактних телефонів та електронних адрес;

3) перелік функцій (ролей) ППКО, які планує виконувати заявник, з прив'язкою до доменів обліку та із зазначенням способу реалізації цих функцій: надання послуг на конкурентних засадах; гарантоване надання ОСР послуг ППКО; виконання відповідної ролі ППКО тільки для власних ТКО.

### 3.3. До заяви про реєстрацію ППКО додаються такі документи:

1) інформація про посадових осіб: керівника організації (копія документів про призначення); особу, уповноважену для проведення реєстрації ППКО (копія документів про призначення);

особу (осіб), відповідальну(их) за виконання функцій ППКО, а також забезпечення цілодобової роботи автоматизованої системи заявника (копія(ї) документів про призначення, контактні телефони та електронна пошта), для ролей АТКО, ОДКО та для ролі ОЗД (за наявності);

2) інформація щодо автоматизованої системи заявника для ролей АТКО, ОДКО, ОЗД та у разі наявності АС ППКО для ролі ОЗКО:

акт введення у промислову (постійну) експлуатацію;

виробник;

власник;

загальний опис;

основні технічні характеристики;

ліцензія або ліцензійний договір на функціональне програмне забезпечення автоматизованої системи заявника;

розрахункова кількість ТКО, що може обслуговуватися автоматизованою системою заявника на дату реєстрації;

3) для ролі ОЗКО копії документів, що підтверджують спроможність виконувати заявлені функції: відповідні спеціалізовані ліцензії, свідоцтва, сертифікати, дозволи, дипломи та інші документи, які має заявник;

4) інформація про:

штатних працівників (спеціалістів), що мають відповідну кваліфікацію та відповідні підтвердні документи (ліцензії, свідоцтва, сертифікати, дипломи,

допуски тощо), що надають право на виконання зазначених робіт/надання послуг (за наявності);

матеріально-технічну базу для надання послуг та виконання робіт.

3.4. Суб'єктам господарювання, які планують виконувати роль ОЗКО з функціями монтаж та/або ремонт, та отримали дозвіл центрального органу виконавчої влади, який реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду, на виконання відповідних робіт, для початку процедури реєстрації на роль ОЗКО достатньо подати АКО заяву про реєстрацію ППКО.

3.5. АКО проводить перевірку наданих заявником документів протягом десяти робочих днів з урахуванням дня реєстрації в АКО відповідної заяви і доданих до неї документів.

3.6. У разі виявлення при перевірці в наданих документах недоліків АКО (у межах встановленого періоду часу для перевірки) письмово повідомляє заявника про необхідність їх усунення. Заявник має їх усунути та надати відсутні, виправлені та/або уточнені документи на повторну перевірку.

3.7. Якщо заявник не надав виправлені документи протягом двадцяти робочих днів з дня направлення АКО зауважень та не повідомив АКО про необхідність продовження терміну усунення недоліків або якщо наданий повторно пакет документів заявника не відповідає встановленим вимогам, АКО скасовує розпочату процедуру реєстрації, про що письмово (у паперовій формі, за допомогою електронного документообігу або з офіційної електронної пошти, зафіксованої в договорі про інформаційну взаємодію) повідомляє заявника протягом п'яти робочих днів з дня скасування процедури реєстрації.

Продовження терміну (не більше ніж на десять робочих днів), необхідного заявнику на усунення недоліків, здійснюється за зверненням заявника до АКО.

3.8. У разі визнання АКО відповідності наданого заявником пакета документів вимогам цього Регламенту АКО:

1) для ролі ОДКО та у разі наявності АС для ролі ОЗКО надає заявнику відповідну вхідну інформацію для проведення тестування АС.

Заявник, який має намір виконувати роль ОДКО тільки для власних ТКО за діючою схемою обліку та алгоритмом, що передбачені проєктними рішеннями або умовами відповідного договору з ОС, використовує для цих цілей вхідну інформацію з таких ТКО.

Зазначена вхідна інформація має бути оброблена відповідно до заявленої ролі ППКО та вимог Типової програми випробувань АС ППКО. Результат обробки має бути наданий АКО у строк не пізніше ніж десять робочих днів з дати надання АКО або формування (для власних ТКО) вхідної інформації;

2) для ролей АТКО, ОДКО, ОЗД та у разі наявності АС ППКО для ролі ОЗКО призначає дату та період часу (не більше двадцяти робочих днів) проведення процедури тестування автоматизованої системи заявника або тестування спроможності заявника виконання відповідних функцій ППКО відповідно до типової програми випробувань АС ППКО.

Процедура тестування має бути розпочата у строк не пізніше ніж десять робочих днів з дати визнання відповідності пакета документів вимогам АКО;

3) надає протягом п'яти робочих днів заявнику для ролі ОЗКО за відсутності АС ППКО в письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді підписаний договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.

3.9. Тестування автоматизованої системи (АС) заявника та перевірка спроможності заявника виконувати відповідні функції для ролей АТКО, ОДКО, ОЗД та ОЗКО з функцією проектування виконується згідно з типовою програмою випробувань, що затверджується АКО та оприлюднюється ним на власному вебсайті.

3.10. При тестуванні автоматизованої системи заявника (відповідно до заявлених ролей ППКО) типова програма випробувань має передбачити проведення обов'язкових перевірок:

1) формування та обробки даних комерційного обліку та основних даних, зокрема їх повноти, актуальності, достовірності (для ролей АТКО та ОДКО);

2) обміну даними комерційного обліку та основними даними відповідно до функцій ППКО;

3) обробки повідомлень стосовно процедур оскарження даних комерційного обліку та основних даних, а також виконання процедур коригувань основних даних та даних комерційного обліку в результаті їх оскарження;

4) відновлення інформаційного обміну даними після збоїв у роботі АС (для ролей АТКО, ОЗД, ОДКО та у разі наявності – ОЗКО).

3.11. При тестуванні спроможності заявника виконувати відповідні функції ППКО з використанням функціоналу Датахаб типова програма випробувань має передбачити проведення обов'язкових перевірок:

1) коректності інформаційної взаємодії заявника з Датахаб, дотримання вимог до форматів даних;

2) виконання заявником визначених для відповідної ролі ППКО процесів Датахаб, включаючи опрацювання статусів;

3) дотримання регламентних строків обробки процесів у Датахаб, включаючи час обробки запитів та нотифікацій.

3.12. При тестуванні автоматизованої системи (за наявності) заявника (для ролі ОЗД) додатково проводяться перевірки, що підтверджують виконання автоматизованою системою:

1) первинної перевірки цілісності та достовірності зчитаних результатів вимірювання (показів ЗВТ);

2) контролю якості та відповідного маркування зчитаних результатів вимірювання;

3) формування первинних даних комерційного обліку та ознак якості цих даних.

3.13. При тестуванні автоматизованої системи заявника (для ролі ОДКО) додатково проводяться наступні перевірки, щодо:

1) урахування зміни стану ЗВТ (зокрема перехід на дублюючий лічильник), комутації основного обладнання (зокрема переведення обліку на обхідні вимикачі);

2) виконання розрахунку втрат електричної енергії при встановленні вузлів обліку не на межі балансової належності та формування даних комерційного обліку електричної енергії відповідно до визначених алгоритмів формування цих даних;

3) виконання розрахунку технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах спільного використання (за необхідності).

3.14. При тестуванні автоматизованої системи заявника (для ролі АТКО та у разі наявності АС для ролі ОЗКО) додатково проводяться перевірки:

1) обміну основними даними з реєстром ТКО;

2) формування та обробки повідомлень щодо оскарження основних даних у реєстрі ТКО.

3.15. У разі отримання незадовільних результатів тестувань АКО протягом п'яти робочих днів надає заявнику протокол тестувань та разом із заявником визначає строк проведення повторних тестувань. Повторне тестування має бути проведено у строк не пізніше ніж тридцять робочих днів з дати надання протоколу.

3.16. АКО скасовує процедуру реєстрації та у письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді (із застосування кваліфікованого електронного підпису) повідомляє про це заявника протягом п'яти робочих днів з дня скасування процедури, якщо:

заявник не розпочав тестування у встановлений термін;  
автоматизована система заявника не пройшла повторну процедуру тестування.

3.17. У разі успішних результатів тестування АС ППКО АКО зобов'язаний протягом п'яти робочих днів з дати завершення тестування надати заявнику підписаний у письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді (із застосування кваліфікованого електронного підпису) акт перевірки готовності АС виконувати відповідні функції ППКО, додатком до якого є деталізований протокол про результати тестування АС, складений відповідно до типової програми випробувань.

Заявник протягом п'яти робочих днів з дати отримання від АКО відповідного акта зобов'язаний підписати його та надати АКО, а також повідомити реквізити заявника для укладання договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.

Акт перевірки готовності заявника виконувати відповідні функції ППКО підписується відповідальними фахівцями АКО та заявника, які проводили тестування.

3.18. На підставі підписаного акта перевірки готовності АС заявника виконувати відповідні функції ППКО та наданої заявником інформації щодо його реквізитів АКО надає протягом п'яти робочих днів заявнику у письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді (із застосування кваліфікованого електронного підпису) договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.

Заявник з дати отримання від АКО договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії зобов'язаний протягом п'яти робочих днів підписати цей договір та надати його до АКО.

3.19. АКО протягом п'яти робочих днів з дати отримання підписаного з боку заявника договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії має зареєструвати заявника як ППКО (з відповідними ролями) та відкрити йому доступ до Датахаб.

## **4. Ведення реєстру ППКО**

4.1. ППКО повинен надавати АКО інформацію щодо змін, що виникли в реєстраційній інформації, не пізніше п'яти робочих днів з дня їх настання. Інформація щодо змін надається у письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді (із застосування кваліфікованого електронного підпису).

4.2. АКО має перевірити інформацію щодо змін та, якщо вони стосуються змін у функціональному програмному забезпеченні автоматизованої системи ППКО, призначити і провести процедуру тестування автоматизованої системи відповідно до пункту 3.9 глави 3 цього Регламенту.

4.3. У разі підтвердження достовірності наданих заявником змін у реєстраційній інформації АКО має внести відповідні зміни до реєстру ППКО з подальшим оприлюдненням їх на сайті АКО не пізніше наступного робочого дня після їх внесення до реєстру.

---