

ОБГРУНТУВАННЯ

щодо необхідності схвалення та оприлюднення на офіційному web-сайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Згідно з положеннями частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема, кодексом комерційного обліку, який затверджується Регулятором.

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону, затвердження кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії належать до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

На виконання вимог Закону, у зв'язку із необхідністю врегулювання взаємовідносин між учасниками на ринку електричної енергії в частині здійснення комерційного обліку, постановою НКРЕКП 14 березня 2018 року № 311 затверджено Кодекс комерційного обліку електричної енергії (далі – Кодекс).

Разом з цим, з метою приведення норм Кодексу у відповідність до вимог Закону України «Про альтернативні джерела енергії» (у зв'язку із внесенням 21 липня 2020 року змін до зазначеного Закону) та у зв'язку з необхідністю удосконалення норм Кодексу, щодо улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії; збору даних комерційного обліку та формуванням розрахункових даних комерційного обліку у випадку відсутності фактичних даних за розрахунковий період, управлінням інноваційних технологій розроблено проект постанови «Про затвердження змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – Проект постанови).

Прийняття Проекту постанови дозволить удосконалити норми Кодексу що регулюють взаємовідносини між операторами системи та іншими учасниками ринку при улаштуванні засобів комерційного обліку, встановить більш чіткі правила формування розрахункових даних комерційного обліку у випадку відсутності фактичних даних за розрахунковий період, а також конкретизує вимоги до операторів системи при зборі даних про обсяги використаної електричної енергії споживачами у яких встановлено лічильники з можливістю дистанційного доступу до даних.

Враховуючи вищенаведене, управління інноваційних технологій пропонує схвалити Проект постанови "Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії" та відповідно до вимог статті 15 Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" та статей 9, 13 та 21 Закону України "Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності" розмістити на офіційному web-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій від суб'єктів ринку електричної енергії та інших заінтересованих сторін.



**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 ринок електричної енергії», «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 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, крім підпункту 3 пункту 5 Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який набирає чинності через 30 днів з дня набрання чинності цією постановою.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії

1. Пункт 2.1.8 глави 2.1 розділу II після слова «ринку» доповнити словами «та споживачі».

2. Пункт 4.4.4 глави 4.4 розділу IV після слів «використання різних» доповнити словом та знаком «тарифів»,».

3. У розділі V:

1) у главі 5.1:

пункти 5.1.9 та 5.1.10 викласти в такій редакції:

«5.1.9. Учасники ринку та споживачі за власним бажанням для зареєстрованої ТКО можуть улаштувати верифікаційні вузли обліку зі своєї сторони комерційної межі. На об'єкті власника електроустановки за його згодою допускається встановлення ЗВТ або іншого обладнання верифікаційного вузла обліку чи складових автоматизованих систем, що належать іншому власнику. Обладнання, що встановлюється, повинно відповідати вимогам нормативних документів. Умови експлуатації й технічного обслуговування обладнання регулюються відповідним договором.

5.1.10. Для комерційних розрахунків мають використовуватися дані з вузла обліку власника електроустановки (об'єкта) за умови відповідності вузла обліку вимогам проектних рішень, а дані з верифікаційних вузлів обліку інших власників можуть бути використані для здійснення технічного (контрольного) обліку та перевірки достовірності даних комерційного обліку.»;

пункт 5.1.13 після слова «встановлені» доповнити словом «верифікаційні», а після слів «у цьому разі» доповнити словом «верифікаційний»;

пункт 5.1.15 викласти в такій редакції:

«5.1.15. Дані з верифікаційного вузла обліку мають використовуватися для комерційних розрахунків у разі відсутності, несправності або невідповідності основного вузла обліку вимогам проектних рішень.»;

пункт 5.1.18 викласти в такій редакції:

«5.1.18. Кінцеві споживачі мають бути забезпечені індивідуальними лічильниками, що відображають їхнє фактичне споживання. Споживачі, які бажають здійснювати розрахунок за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, зокрема за годинами доби, мають забезпечити власні електроустановки відповідними багатотарифними або інтервальними (погодинними) лічильниками, що надають також інформацію про фактичний час користування електричною енергією.»;

пункт 5.1.21 викласти в такій редакції:

«5.1.21. У разі розділення обліку у встановленому законодавством порядку за наявності декількох власників об'єкта ЗКО встановлюється для кожного з них. Оплата послуг з улаштування або реконструкції ЗКО здійснюється за рахунок особи (осіб), з ініціативи якої (яких) проводиться відповідне розділення.»;

2) у главі 5.2:

пункт 5.2.14 доповнити новим реченням такого змісту: «ППКО має протягом двох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надати замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку електричної енергії або обґрунтовану відмову у їх наданні.»;

у пункті 5.2.27 слово «мережі» замінити словом «системи»;

3) пункти 5.7.2 та 5.7.3 глави 5.7 викласти в такій редакції:

«5.7.2. Розташовані в межах приватного домогосподарства за однією адресою електроустановки відбору (споживання) та генеруючі електроустановки, до яких мають застосовуватися однакові коефіцієнти «зеленого» тарифу та тарифи, повинні бути облаштовані одним загальним лічильником, що забезпечує здійснення погодинного обліку відпуску та відбору (споживання) електричної енергії з можливістю дистанційного зчитування показів цього лічильника.

5.7.3. Електроустановки відбору (споживання) електричної енергії та генеруючі електроустановки споживача, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу або тарифи, облаштовуються окремими лічильниками, які забезпечують здійснення погодинного комерційного обліку відпуску виробленої електричної енергії за кожною установкою, для якої застосовується окремий коефіцієнт «зеленого» тарифу або тариф, з можливістю дистанційного зчитування показів цих лічильників та окремого комерційного обліку електричної енергії, що споживається приватним домогосподарством.»;

4) у пункті 5.8.1 глави 5.8 слова, аббревіатуру та знаки «власника ЗКО, в інших випадках – за рахунок» виключити, а після слова «згодою» доповнити словом, аббревіатурою та знаком «власника ЗКО,»;

5) пункт 5.10.2 глави 5.10 після слів та знаків «застосовуватися різні коефіцієнти «зеленого» тарифу» доповнити словами «або тарифи» та доповнити словами «або тариф»;

6) пункт 5.13.3 глави 5.13 доповнити новим реченням такого змісту: «На рівнях напруги до 0,4 кВ та струмах навантаження електроустановок до 100 А мають використовуватися лічильники прямого включення по струму.»;

7) пункт 5.14.7 глави 5.14 після цифр та знака «60-» доповнити словом, цифрами та знаком «або 30-»;

8) пункт 5.16.11 глави 5.16 викласти в такій редакції:

«5.16.11. Розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування. У разі пошкодження пломб (пломбувального матеріалу) з причин, що не залежали від сторони, яка відповідає за їх збереження (у результаті дії форс-мажорних обставин тощо), повторне опломбування здійснюється за рахунок сторони, що встановила відповідні пломби.

Протягом двох робочих днів з дня отримання відповідної заяви сторона, що встановила пломби та/або індикатори, має надати замовнику рахунок на оплату послуг з розпломбування/опломбування (виведення з обліку/введення в облік) вузла обліку або обґрунтовану відмову у їх наданні.

Термін розпломбування/опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором.».

4. У пункті 6.5.18 глави 6.5 розділу VI слова «індивідуального побутового» виключити.

5. У главі 8.6 розділу VIII:

1) пункт 8.6.4 викласти в такій редакції:

«8.6.4. Зчитані та передані покази лічильника в будь-який інший день календарного місяця до дня отримання чергових фактичних показів та за відсутності переданої (зчитаної) з нього інформації шляхом дистанційного зчитування лічильника є вихідними даними для визначення розрахункових показів лічильника на перше число наступних календарних місяців шляхом додавання до останнього показу лічильника величини добутку середньодобового споживання на кількість днів (діб) між датою останнього зчитування показів та першим числом відповідного календарного місяця.»;

2) пункт 8.6.5 після слів та знака «за розрахунковим,» доповнити словом «фактичних», а після слів «визначається розрахунковим шляхом» доповнити словами «з використанням розрахункових показів лічильника»;

3) пункт 8.6.11 викласти в такій редакції:

«8.6.11. Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для цілей комерційного обліку визначається на основі двох останніх зчитаних та переданих фактичних показів справного та повіреного лічильника(ів), зафіксованих на початку та в кінці періоду не менше ніж 14 днів, та кількості днів між цими зчитуваннями показів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи).

Якщо останній переданий показ лічильника менше передостаннього (крім випадку переходу показів лічильника через «нуль»), то середньодобовий обсяг споживання визначається на основі двох останніх фактичних показів цього лічильника, які зчитані та передані оператором системи або ППКО (у ролі ОЗД).

Якщо два останні фактичні покази лічильника відсутні або збігаються, то середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для відповідної ТКО приймається рівним нулю.

Величина середньодобового обсягу споживання електричної енергії визначається у кВт·год з округленням до четвертого знака після коми.

У разі сумніву споживача у правильності розрахунку величини середньодобового споживання електричної енергії він може звернутися до оператора системи або відповідного ППКО (у ролі ОЗД) за наданням детальних пояснень щодо здійсненого розрахунку та/або ініціювати розгляд та вирішення суперечки відповідно до цього Кодексу.»;

4) пункт 8.6.12 доповнити новим реченням такого змісту: «Якщо відсутні відповідні дані з лічильника для кожної тарифної зони або години доби, середньодобовий обсяг споживання електроустановок споживача визначається з використанням інтегральних показів лічильника, а у разі їх збігу приймається рівним нулю.»;

5) у пункті 8.6.15 слова «виміряні дані з контрольних лічильників або» виключити;

6) пункт 8.6.18 викласти в такій редакції:

«8.6.18. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача обсяг електричної енергії, спожитої споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, за згодою сторін визначається на підставі показів верифікаційних лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується відповідним оператором системи/ППКО за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії наступного періоду, визначеним на основі двох перших послідовно зчитаних та переданих фактичних показів лічильника(ів), зафіксованих на початку та в кінці періоду не менше ніж за 14 днів після відновлення комерційного обліку, та кількості днів між цими зчитуваннями показів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи), та надається оператору системи, електропостачальнику та споживачу.»;

7) пункт 8.6.20 викласти в такій редакції:

«8.6.20. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається перший день поточного розрахункового місяця, у якому оператором системи виявлено та зафіксовано це порушення або отримано відповідне звернення споживача щодо сумніву останнього у правильній роботі вузла обліку, або час та день, зафіксовані ЗКО чи АСКОЕ.».

6. У главі 10.2 розділу X:

1) пункт 10.2.7 викласти в такій редакції:

«10.2.7. Звернення щодо результатів вимірювання та значень основних даних, а також валідованих, агрегованих та сертифікованих даних комерційного обліку або їх відсутності та/або процедур, що використовувалися при формуванні цих даних, можуть подаватись з дня, коли учасники ринку отримали або мали отримати ці дані.»;

2) у пункті 10.2.11 слово «розрахунку» замінити словом «формуванні»;

3) пункт 10.2.14 викласти в такій редакції:

«10.2.14. За результатами перевірки ППКО (у ролі ОДКО) надає висновки АКО щодо необхідності залишити незмінними або замінити спірні дані комерційного обліку та, у разі відсутності даних або необхідності їх заміни, надає висновки щодо причин, які призвели до цього.»;

4) пункт 10.2.21 доповнити новим реченням такого змісту: «У разі виявлення порушень вимог цього Кодексу АКО надає попередження ППКО з відповідним інформуванням учасників ринку через публічний реєстр ППКО.»;

5) у пункті 10.2.23 слово «розрахунку» замінити словом «формуванні».

7. Пункт 12.4.4 глави 12.4 розділу XII доповнити новим реченням такого змісту: «Інші ППКО виконують функції приймання результатів вимірювання (показів лічильників), обробки, формування, профілювання, валідації, агрегації та передачі даних комерційного обліку в межах своєї відповідальності за рахунок замовників цих послуг.».

Начальник Управління
інноваційних технологій

В. Попович