

ОБґРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку
електричної енергії»

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), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії.

З метою приведення положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс) у відповідність до вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено:

внесення до Кодексу вимог щодо особливостей організації комерційного обліку виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) шляхом створення додаткових ТКО та об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».

внесення до Кодексу вимог щодо особливостей організації комерційного обліку на когенераційних установках потужністю до 20 МВт шляхом створення додаткових ТКО об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».

Проєкт постанови 26.09.2023 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 02.11.2023 відбулись відкриті обговорення Проєкту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 02.11.2023 № 112-п, який розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Також, на виконання вимог частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Проєкт постанови було направлено на погодження до Антимонопольного комітету України. Листом від 27.11.2023 № 128-06/01-356-НПА Антимонопольний комітет України повідомив про погодження Проєкту постанови.

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

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики



UB
НКРЕКП
№2091-17.3.1/23 від 29.11.2023
КЕП: Огньов А. В.
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400

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» та «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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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) підпункт 19 викласти у такій редакції:

«19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка офіційно звернулася в письмовій (зокрема електронній) формі до ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;»;

2) підпункт 32 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 33 – 82 вважати відповідно підпунктами 32 – 81;

3) після підпункту 32 доповнити новим підпунктом 33 такого змісту:

«33) комерційний облік електричної енергії – сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для здійснення розрахунків між учасниками ринку;».

У зв'язку з цим підпункти 33 – 81 вважати відповідно підпунктами 34 – 82;

4) у підпункті 53 слова «сукупність електроустановок» замінити словами «сукупність електроустановок користувача системи», а слова «власника електроустановок» виключити.

2. У главі 4.2 розділу IV:

1) у підпункті 4 пункту 4.2.2 слово «точки» замінити аббревіатурою «ТКО»;

2) у пункті 4.2.3:

в абзаці першому слово «параметризації» замінити словом «параметрів»;
доповнити новим підпунктом такого змісту:

«б) ознака несинхронної роботи та код області обліку виділеного району мереж.»;

3) підпункт 1 пункту 4.2.4 викласти у такій редакції:

«1) місцезнаходження вузла обліку (код кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад, адреса, кадастровий номер земельної ділянки та GPS-координати);».

3. У главі 5.10 розділу V:

1) після пункту 5.10.2 доповнити двома новими пунктами 5.10.3 та 5.10.4 такого змісту:

«5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з КСР електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, мають створити додаткові ТКО на кожному такому приєднанні (підключенні).

Виробником має бути забезпечено здійснення комерційного обліку обсягів виробленої/спожитої, відпущеної/відібраної електричної енергії у цілому по об'єкту виробника та окремо для кожної електроустановки/групи електроустановок з виробництва та споживання електричної енергії (на власні потреби та потреби не пов'язані з виробництвом).

Власники об'єктів, у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.

5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з КСР електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або об'єктів критичної інфраструктури інших власників електроустановок за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок), мають створити додаткові ТКО на кожному такому приєднанні (підключенні).

Виробником має бути забезпечено здійснення комерційного обліку обсягів виробленої/спожитої, відпущеної/відібраної електричної енергії у цілому по об'єкту виробника та окремо для кожної електроустановки/групи електроустановок з виробництва та споживання електричної енергії (на власні потреби та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або об'єктів критичної інфраструктури інших власників).

Власники об'єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів критичної інфраструктури виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.».

У зв'язку з цим пункти 5.10.3 – 5.10.9 вважати відповідно підпунктами 5.10.5 – 5.10.11;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.10.12. Оператор малої системи розподілу має забезпечити комерційний облік електричної енергії та формування даних щодо обсягів прийому/віддачі електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж оператора малої системи розподілу з ОСР/ОСП, а також обсягів електричної енергії, спожитої на власні потреби оператора малої системи розподілу.

Користувачі малої системи розподілу забезпечують комерційний облік відповідно до вимог цього Кодексу.».

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку
електричної енергії» та нової редакції із змінами

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ	
1.1. Сфера застосування	
<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) - фізична або юридична особа, яка звертається до ППКО шляхом надсилання листа поштою або електронним зверненням на електронну пошту про намір отримати послугу комерційного обліку;</p> <p>32) комерційна межа - одна або сукупність точок комерційного обліку, що обмежують область або площадку комерційного обліку. Комерційна межа вказується в договорі та, зазвичай, збігається з межею балансової належності;</p>	<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка офіційно звернулася в письмовій (зокрема електронній) формі до ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;»</p> <p>пункт 32 виключити</p> <p>33) комерційний облік електричної енергії - сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для здійснення розрахунків між учасниками ринку;»</p>

<p>53) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановка або сукупність електроустановок, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами власника електроустановок, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія;</p>	<p>53) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановка або сукупність електроустановок користувача системи, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія;</p>
<p>IV. Організація точок, площадок та областей комерційного обліку</p>	
<p>4.2. Реєстр точок комерційного обліку</p>	
<p>4.2.2. Блок ідентифікації містить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) дату і час, коли ТКО була зареєстрована, змінена або скасована; 2) унікальний ЕІС-код ТКО; 3) унікальний ЕІС-код області комерційного обліку, до якої належить ТКО; 4) тип точки; 5) ідентифікатор ВТКО; 6) ідентифікатор ППКО; 7) ЕІС-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо). 	<p>4.2.2. Блок ідентифікації містить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) дату і час, коли ТКО була зареєстрована, змінена або скасована; 2) унікальний ЕІС-код ТКО; 3) унікальний ЕІС-код області комерційного обліку, до якої належить ТКО; 4) тип точки ТКО; 5) ідентифікатор ВТКО; 6) ідентифікатор ППКО; 7) ЕІС-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо).
<p>4.2.3. Блок параметризації містить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) тип комунікаційного інтерфейсу та частоту зчитування результатів вимірювання/формування даних комерційного обліку; 	<p>Блок параметрів містить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) тип комунікаційного інтерфейсу та частоту зчитування результатів вимірювання/формування даних комерційного обліку;

<p>2) інтервал вимірювання;</p> <p>3) інформацію про метод профілювання та тип профілю, що застосовується;</p> <p>4) інформацію, що необхідна для виконання процедур валідації та сертифікації (рівень напруги, максимальна потужність, оціночний річний обсяг споживання тощо);</p> <p>5) стан підключення.</p>	<p>2) інтервал вимірювання;</p> <p>3) інформацію про метод профілювання та тип профілю, що застосовується;</p> <p>4) інформацію, що необхідна для виконання процедур валідації та сертифікації (рівень напруги, максимальна потужність, оціночний річний обсяг споживання тощо);</p> <p>5) стан підключення;</p> <p>6) ознака несинхронної роботи та код області обліку виділеного району мереж.</p>
<p>4.2.4. Технічний блок містить інформацію про:</p> <p>1) місцезнаходження вузла обліку (адреса та GPS-координати);</p>	<p>4.2.4. Технічний блок містить інформацію про:</p> <p>1) місцезнаходження вузла обліку (код кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад, адреса, кадастровий номер земельної ділянки та GPS-координати);</p>
<p>V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії</p>	
	<p>5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з КСР електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці</p>

	<p>чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, мають створити додаткові ТКО на кожному такому приєднанні (підключенні).</p> <p>Виробником має бути забезпечено здійснення комерційного обліку обсягів виробленої/спожитої, відпущеної/відібраної електричної енергії у цілому по об'єкту виробника та окремо для кожної електроустановки/групи електроустановок з виробництва та споживання електричної енергії (на власні потреби та потреби не пов'язані з виробництвом).</p> <p>Власники об'єктів, у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.</p>
	<p>5</p> <p>Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з КСР електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або об'єктів критичної інфраструктури інших власників електроустановок за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок), мають створити додаткові ТКО на кожному приєднанні (підключенні).</p> <p>Виробником має бути забезпечено здійснення комерційного обліку обсягів виробленої/спожитої,</p>

	<p>відпущеної/відібраної електричної енергії у цілому по об'єкту виробника та окремо для кожної електроустановки/групи електроустановок з виробництва та споживання електричної енергії (на власні потреби та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або об'єктів критичної інфраструктури інших власників).</p> <p>Власники об'єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів критичної інфраструктури виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.».</p>
	<p>5.10.12. Оператор малої системи розподілу має забезпечити комерційний облік електричної енергії та формування даних щодо обсягів прийому/віддачі електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж оператора малої системи розподілу з ОСР/ОСП, а також обсягів електричної енергії, спожитої на власні потреби оператора малої системи розподілу.</p> <p>Користувачі малої системи розподілу забезпечують комерційний облік відповідно до вимог цього Кодексу.</p>