

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку»

02.11.2023 14:00

№112-П

Відкрите обговорення
проведено в онлайн-
форматі

Головуючий: Попович В. І. – начальник управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП.

Присутні:

від НКРЕКП:

Жданюк А. В. – заступник начальника управління – начальник відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку, управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики.

Печеновська Ю. М. – головний спеціаліст відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (секретар).

Від ПрАТ «НЕК «Укренерго»:

Карпенко Олександр Володимирович – директор з комерційного обліку.

Реп'єв Олег Ігорович – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів.

Циганкова Наталя Вікторівна - Начальник відділу реєстру точок комерційного обліку.

Рябова Тетяна Володимирівна - В.о. начальника відділу адміністрування комерційного обліку.

Чепурна Оксана – начальник Департаменту адміністрування комерційного обліку.

Від ТОВ «Санвін 13»:

Ревуцька Тетяна – представник ТОВ «Санвін 13» за довіреністю.

Від ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»:

Новохатній Олександр – головний енергетик ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП».
Лебедінська Вікторія – фахівець з енергеменеджменту ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП».

Від АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:

Мусієнко Сергій Олександрович – представник АТ «ДТЕК Дніпровські

електромережі» за довіреністю.

Малов Сергій Юрійович – керівник департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі».

Березовська Катерина Вікторівна – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

Від ГО «Асоціації сонячної енергетики України»:

Ручко Сергій – член правління ГО «Асоціація сонячної енергетики України».

Черней Руслан – юристконсульт ГО «Асоціація сонячної енергетики України».

Формаджів Людмила Володимирівна – представник ГО «Асоціація сонячної енергетики України» за довіреністю.

Порядок денний:

Обговорення пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку», (далі – Проект постанови) що були отримані у період з 16.05.2023 до 31.05.2023.

Слухали:

Попович В. І. озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

Крім того, зазначив, що всі пропозиції, що не стосуються суті оприлюдненого Проекту постанови будуть розглянуті в окремому проекті змін.

Виступили: Жданюк А. В., Карпенко О. В., Мусієнко С. О., Чепурна О. Б. та інші.

На обговоренні розглянули питання зміни до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО) 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 особливостей організації комерційного обліку на когенераційних установках потужністю до 20 МВт шляхом створення додаткових ТКО для приведення положень Кодексу у відповідність до вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України».

Також на обговоренні розглянули питання щодо наступних змін до ККО стосовно особливостей організації комерційного обліку для активних споживачів, агрегаторів та запропоновано учасникам надати НКРЕКП пропозиції, при обговоренні наступних змін, щодо врегулювання проблемних питань діяльності активних споживачів.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення Проекту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із відповідною таблицею узгоджених позицій.

3. Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку».

Додаток: на 29 арк.

Головуючий – начальник управління
впровадження та розвитку систем обліку
Департаменту із регулювання відносин у
сфері енергетики



Владислав ПОПОВИЧ

Секретар – головний спеціаліст відділу
нормативного забезпечення та
адміністрування кодексу комерційного
обліку управління впровадження та
розвитку систем обліку Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики



Юлія ПЕЧЕНОВСЬКА



Відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування	Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення
І. 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 офіційно звернулася в усній або письмовій (зокрема електронній) формі до ПШКО про намір отримати послугу комерційного обліку;»</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></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 ПШКО про намір отримати послугу комерційного обліку;</p> <p><u>ТОВ «САНВІН ІЗ»</u></p> <p>Доповнити новим визначенням:</p> <p>«електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії - електроустановки власного споживання, які споживають електричну енергію для потреб, інших ніж виробництво електричної енергії або забезпечення належного функціонування та управління електроустановками, які здійснюють виробництво електричної енергії».</p>	<p>Послуга комерційного обліку надається згідно укладеного договору. Не зрозуміло, яким чином замовник зможе усно офіційно звернутись до ПШКО для укладання договору.</p> <p>На станціях є обладнання, яке прямо не виробляє електричну енергію, але яке забезпечує належне функціонування станцій – наприклад, джерела освітлення, засоби зв'язку, сигналізації, засобів відео нагляду, контролю та управління обладнанням тощо.</p> <p>Тому вважаємо необхідним додати визначення терміну «електроустановки власного споживання, не пов'язані з</p>	<p>Приймається у редакції</p> <p>19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка офіційно звернулася в письмовій (зокрема електронній) формі до ПШКО про намір отримати послугу комерційного обліку;»</p> <p>Не приймається Врегульовано ГНД 34 09 205-2004</p>

<p>пункт 32 виключити</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></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>виробництвом електричної енергії», щоб не допустити неврахування такого обладнання</p>	<p>Не приймається (редакційна правка дублювання. Норма залишається в п. 33)</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція: 53) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановки або сукупністю електроустановок, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами власника електроустановок, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія;</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>53) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановки або сукупності електроустановок, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними мережами власника електроустановок, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія, для яких забезпечується єдиний процес комерційного обліку електричної енергії за основною точкою комерційного обліку та, у випадках визначених цим Кодексом, підпорядкованими точками комерційного обліку;</p>	<p>Пропонуємо норму не виключати, а залишити чинну редакцію у зв'язку з необхідністю зазначення в договорі комерційної межі (особливо якщо розрахункові лічильники знаходяться не на межі балансової належності)</p>	<p>На підставі обґрунтувальних матеріалів до проєкту змін до ККО Приймається у редакції: 53) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановки або сукупності електроустановок користувача системи, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами електроустановок, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія;</p>

V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії

5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, об'єктах активних споживачів, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії

<p>5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, об'єктах активних споживачів, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії</p>			<p>Не приймається (Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО)</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 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 межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом обліку площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а». На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роз'яснювального</p>	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «САНВІН ІЗ»</u></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 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 межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією плошадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роз'яснювального</p>	<p>Пропонуємо переформулювати пункт таким чином, щоб виробники мали обов'язок визначити вироблену та сукупно спожиту електричну енергію, та видалити слово «роздільного», оскільки на станціях, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, облік спожитої електричної енергії організований таким чином, щоб відображати сукупне споживання електричної енергії всіма структурними елементами станції та споруд. Тобто, дані споживання станції включають як споживання власне станції, а також іншого устаткування, яке знаходиться на станції – наприклад, джерел освітлення, засобів зв'язку, сигналізації, засобів відео нагляду тощо. Необхідність роздільного обліку призведе до надмірних ресурсних, адміністративних витрат виробників, а також не несе практичної мети – адже і споживання станції, і споживання інших об'єктів на станції</p>	<p>Не приймається У разі транзиту е/е неможливо буде визначити його обсяг без роздільного обліку. Основна частка витрат буде пов'язана з будівництвом та обслуговуванням електричної лінії електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії.</p>

<p>роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, власні потреби генеруючих установок, на пов'язаних осіб електроустановок та/або на потреби електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок</p>	<p>обсягів виробленої/відпущеної до електричних мереж суміжних учасників ринку електричної енергії, а також сукупних обсягів спожитої електричної енергії, що включають обсяги відібраної електричної енергії з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії, спожитої на власні потреби генеруючих установок, на потреби електроустановок пов'язаних осіб та/або на потреби електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</p>	<p>враховане у обсяг, спожитий на власні потреби виробника, та сальдується з обсягом виробництва для цілей продажу за «зеленим» тарифом.</p> <p>І крім того, частина пошта статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії», на реалізацію якої вносяться ці зміни до Кодексу комерційного обліку, не передбачає обов'язку виробників запроваджувати саме роздільний облік: «Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення 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, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови організації комерційного обліку та об'єднання їх однією площею вимірювання».</p>	<p>Пропонується внести зміни до визначення комерційного обліку</p>
	<p>ПРАТ «ЛОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП» 5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення</p>	<p>Пропонується нова редакція, оскільки: - Існуюче визначення «площадка комерційного обліку (площадка вимірювання)», передбачає об'єднання виключно електроустановок одного власника.</p>	<p>Пропонується внести зміни до визначення комерційного обліку</p>

<p>електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці, з'єднані електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площею комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електричними мережами електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, повинні забезпечити визначення обсягів відпущеної/відібраної електричної енергії, через такі електричні мережі, шляхом встановлення додаткових ТКО.</p> <p>У разі здійснення виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного</p>	<p>Тобто не можливо об'єднати в одну площадку комерційного обліку (вимірювання) електроустановки різних юридичних осіб (у т.ч. пов'язаних осіб). Також у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, немає потреби організовувати окремий комерційний облік, тому що, виробник та споживач вже об'єднані однією площею вимірювання.</p> <p>- В нормативних документах відсутнє визначення «суміжні учасники ринку».</p>
--	---

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, виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж пов'язаних осіб, електричної енергії спожитої на власні потреби генеруючих установок, електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії.

НЕК «УКРЕНЕРГО»

5.10.1¹. На площадках комерційного обліку виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для всіх наявних електроустановок або груп електроустановок споживання, виробництва електричної енергії в т.ч. електроустановки власного споживання (господарські потреби), що не пов'язані з виробництвом електричної енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного

Вимоги з визначення перенесено до п. 4.4.4, та доповнено вимогами Закону №3220-ІХ викладеними в п.8) «статтю 25 доповнити частинами п'ятою - восьмою такого змісту:....» (*)

Приймається у редакції:

5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення здійснених (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 присіднанні.

Виробником має бути забезпечено здійснення комерційного обліку обсягів виробленої/спожитої, відпущеної/відібраної електричної енергії у цілому по об'єкту

обліку з інтелектуальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних АКО, а також іншим учасникам ринку та ПШКО відповідно до вимог цього Кодексу

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.

Існуючі пункти з 5.10.3 по 5.10.9 змінюється на пункти 5.10.5 – по 5.10.11 відповідно.

Враховано частково у редакції 5.10.3.

5.10.2¹. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), які мають електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, повинні забезпечити окремий комерційний

Вимоги з визначення перенесено до п. 4.4.4, та доповнено вимогами Закону №3220-ІХ викладеними в п.8) «статтю 25 доповнити частинами п'ятою - восьмою такого змісту:....» (*)

<p>5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площею комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, а також сукупних обсягів спожитої електричної енергії, які повинні включати обсяги відбраної</p>	<p>облік електричної енергії на кожному ідентифікованих пов'язаних осіб</p>	<p>Не приймається</p>
<p>5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площею комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, а також сукупних обсягів спожитої електричної енергії, які повинні включати обсяги відбраної</p>	<p><u>ТОВ «САНВІН ІЗ»</u> 5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площею комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення сукупних обсягів виробленої/відпущеної до електричних мереж суміжних учасників ринку електричної енергії, а також сукупних обсягів спожитої електричної енергії, які повинні включати обсяги відбраної</p>	<p>Не приймається</p>

<p>електричної енергії спожитої на власні потреби когенераційних установок, потреби електроустановок власних критичної інфраструктури та/або на потреби електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</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>електричної енергії з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби когенераційних установок, потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або на потреби електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</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>Вимоги з визначення перенесено до п. 4.4.4, та доповнено вимогами Закону №3220-ІХ викладеними в п.8) «статтю 25 доповнити частинами п'ятою - восьмою такого змісту:...» (*</p>	<p>Приймається у редакції:</p> <p>5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення присланих (підключених) згідно з КСР електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної</p>
<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>5.10.10. На площадках комерційного обліку виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційній установці потужністю до 20 МВт, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>5.10.10. На площадках комерційного обліку виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційній установці потужністю до 20 МВт, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та</p>		

окремо для електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтелектуальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних АКО, а також іншим учасникам ринку та ШКО відповідно до вимог цього Кодексу.

інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО на кожному такому приєднанні.

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.

Відсутній пункт	5.10.3 ¹ . Комерційний облік електричної енергії на межі малої системи розподілу організовується для визначення кількості електричної енергії, що надійшла в мережу ОМСР та передана в мережу ОС, а також кількості електричної енергії, спожитої на власні та господарські потреби оператора малої системи розподілу	Стаття 49 ... після частини четвертої доповнити частиною 41 такого змісту: "41. Електричні мережі індустріального парку або декількох суміжних індустріальних парків, створені ініціатором створення, керуючою компанією або іншим суб'єктом індустріального парку, можуть класифікуватися як мала система розподілу, за умови виконання критеріїв, визначених частиною четвертою цієї статті, та таких додаткових критеріїв: ... частину п'яту викласти в такій редакції: "5. Оператори малої системи розподілу виконують функції, мають права та обов'язки оператора системи розподілу щодо користувачів малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.	5.10.4. Існуючі пункти з 5.10.3 по 5.10.9 змінюються на пункти 5.10.5 – по 5.10.11 відповідно. На підставі обґрунтованих матеріалів до проєкту змін до ККО Приймається у редакції: 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 ОС та ОМСР, 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.
Відсутній пункт	5.10.11. На площадках комерційного обліку активного споживача, де встановлені генеруючі установки, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та	вимоги Закону №3220-ІХ Стаття 58 ¹ . Активний споживач	Не приймається (Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО)

	<p>окремо для електроустановок з виробництва електричної енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтелектуальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних АКО, а також іншим учасникам ринку та ІШКО відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>4. Порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї затверджується Регулятором.</p> <p>Приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання активних споживачів не повинно призводити до погіршення нормативних параметрів якості електричної енергії в мережі та безпеки постачання. Вимоги щодо умов та порядку будівництва, приєднання та експлуатації таких установок визначаються кодексом системи розподілу або кодексом системи передачі.</p> <p>Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мережі/відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція: 2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: ...</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: ...</p>	<p>Пропонується визначення проведення контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачів</p>	<p>Не приймається. (Питання потребує доопрацювання).</p>

<p>4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців, планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непобутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</p>	<p>4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на три роки, планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непобутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</p>	
<p>Не внесли зміни до цього пункту. Дюча редакція: 6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити: ЗКО контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p>	<p>6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити: ЗКО контрольний огляд ЗКО індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки; контрольний огляд ЗКО непобутових і колективних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців; візуальне зчитування лічильника електричної енергії індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців, за умови відсутності за останні 5 місяців результатів дистанційного зчитування показів або показів, наданих індивідуальним побутовим</p>	<p>Не приймається. (Питання потребує доопрацювання).</p> <p>Пропонується визначити, що: - проведення контрольного огляду для побутових споживачів здійснюється 1 раз на 3 роки; - у разі, якщо клієнт передає покази електролічильника або забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, потреба у зчитуванні даних з боку ОСР відсутня.</p>

<p>технічну перевірку вузлів обліку для побутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжповірного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.</p>	<p>споживачем відповідно до пункту 8.6.2;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для побутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжповірного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.</p>	
<p>Не вносились зміни до цього пункту.</p> <p>Діюча редакція:</p> <p>8.6.11. Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії електроустановами споживача для цілей розрахунків визначається у кВт·год з округленням до чотирьох цифр після коми на основі фактичного споживання в аналогічному періоді попереднього року, розрахованого з урахуванням знятих фактичних або (у разі їх відсутності) оціночних показів лічильника та коефіцієнта простоту/зниження споживання (для індивідуальних побутових споживачів).</p> <p>У разі відсутності відповідних історичних даних середньодобовий обсяг споживання розраховується на основі зафіксованих двох останніх послідовно зчитаних показів, кількості днів між цими зчитуваннями при умові, що між датами зчитування цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли</p>	<p>8.6.11. Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для непрацюючих лічильників для цілей розрахунків визначається у кВт·год з округленням до чотирьох цифр після коми на основі фактичного споживання в аналогічному періоді попереднього року, розрахованого з урахуванням знятих фактичних або (у разі їх відсутності) оціночних показів лічильника.</p> <p>У разі відсутності відповідних історичних даних середньодобовий обсяг споживання лічильників розраховується на основі зафіксованих двох останніх послідовно зчитаних показів до порушення роботи лічильника, кількості днів між цими зчитуваннями</p>	<p>Не приймається (Потребує доопрацювання)</p> <p>3 врахуванням того факту, що у великій кількості споживачів (як у побутових, так і юридичних) середньомісячне споживання різниться від пори року, визначення середньодобового обсягу споживання електричної енергії для непрацюючого лічильника після відновлення роботи вузла обліку несе ризики багаточисленних скарг від споживачів та спірних питань щодо завищеного\некоректного обсягу донарахування. Наприклад:</p> <p>1. У споживача з фактичним електроопаленням не працював лічильник в період з серпня по вересень місяць. Заміна лічильника виконана відповідно до звернення споживача. В результаті визначення середньодобового обсягу спожитої електричної енергії, по відновленню періоду роботи вузла обліку з жовтня по грудень місяць відповідно до</p>

<p>електроустановки споживача були відключені оператором системи).</p>	<p>при умові, що між датами зчитування цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли були електроустановки споживача були відключені оператором системи).</p>	<p>абзацу третього п.8.6.11 донарахування становить в декілька раз більше, ніж донарахування, яке б визначалося по середньодобовому споживанню аналогічного періоду минулого року, яке по факту відповідає споживанню в дану пору року.</p>
<p>Для непрацюючих лічильників 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 при умові, що між датами зняття цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи).</p>	<p>У разі відсутності всіх вищезазначених даних або за заявою споживача 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 при умові, що між датами зняття цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи).</p>	<p>2. У споживача з фактичним електроопаленням при технічній перевірці працівниками ОСР в жовтні місяці виявлений непрацюючий лічильник, звернення від споживача не було. Враховуючи, що своєчасне звернення споживача відсутнє, період донарахування відповідно до п.8.6.20 ККОЕЕ збільшується до 6 місяців (за відсутності контрольного огляду та даних зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ). При цьому всі раніше виконані нарахування були визначені на підставі середньодобового обсягу, які визначались по аналогічному періоду минулого року (об'єктивні нарахування), повинні перерахуватися по визначеному середньодобовому обсягу спожитої електричної енергії по відновленому періоду роботи вузла обліку з жовтня по грудень місяць відповідно до абзацу третього п.8.6.11 (завищені нарахування), що ще більше обурює споживачів, так як середньодобове споживання по відновленому періоду в опалювальний;</p>
<p>Коефіцієнт приросту/зниження споживання розраховується у відносних одиницях з точністю до чотирьох цифр після коми як співвідношення приросту/зниження величини усередненого середньодобового обсягу споживання всіх індивідуальних побутових споживачів, для яких в ОСР наявні фактичні (отримані з лічильників) дані на перше число календарного місяця, наступного за розрахунковим, щодо їх споживання у розрахунковому місяці, у порівнянні з аналогічним періодом минулого року.</p> <p>У разі сумніву споживача у правильності розрахунку величини середньодобового обсягу споживання</p>	<p>Коефіцієнт приросту/зниження споживання розраховується у відносних одиницях з точністю до чотирьох цифр після коми як співвідношення приросту/зниження величини усередненого середньодобового обсягу споживання всіх індивідуальних побутових споживачів, для яких в ОСР наявні фактичні (отримані з лічильників) дані на перше число календарного місяця, наступного за розрахунковим, щодо їх споживання у розрахунковому місяці, у порівнянні з аналогічним періодом минулого року.</p> <p>У разі сумніву споживача у правильності розрахунку величини середньодобового обсягу споживання</p>	<p>3. Аналогічні ситуації є по категорії споживачів, де навпаки в опалювальний період середньомісячний обсяг спожитої</p>

<p>електричної енергії він може звернутися до оператора системи або відповідного ПШКО для здійснення контролю зчитування та звірки показів або надання детальних пояснень щодо здійсненого розрахунку та/або ініціювати розгляд та вирішення суперечки згідно з цим Кодексом.</p>	<p>середньодобового обсягу споживання електричної енергії він може звернутися до оператора системи або відповідного ПШКО для здійснення контролю зчитування та звірки показів або надання детальних пояснень щодо здійсненого розрахунку та/або ініціювати розгляд та вирішення суперечки згідно з цим Кодексом.</p>	<p>електричної енергії менший по відношенню до літньої пори року. Наприклад, в період опалювального сезону електрообігрівачами клієнти не користуються, а влітку використовують електричне кондиціонування, полив. У разі, якщо лічильник вийшов з ладу навесні, а роботу відновлено влітку, то це теж приведе до завищеного нарахування. Враховуючи вищевикладене, та те, що не завжди можливо коректно визначити обсяг спожитої електричної енергії після відновленої роботи вузлу обліку (в т. ч. враховуючи воєнний стан в країні) – будівля пошкоджена, споживач змінив місто проживання після відновлення роботи вузла обліку, розірвання договірних відносин внаслідок чого, споживання відсутнє, - алгоритм визначення об'єктивного середньодобового обсягу споживання електричної енергії, як по працюючому, так й по непрацюючому лічильнику пропонуємо визначати на основі фактичного споживання в аналогічному періоді минулого року та мати варіанти для розрахунку, виходячи з інформації наданої споживачем.</p>	
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція: 12.2.3. Пошкоджені або несправні ЗКО підлягають заміні на ЗКО з не гіршими технічними</p>	<p>12.2.3. Пошкоджені або несправні ЗКО підлягають заміні на ЗКО з не гіршими технічними</p>	<p>Під встановлення індивідуальним побутовим споживачем генеруючої установки споживач облаштує вузол</p>	<p>Не приймається. (Питання потребує доопрацювання).</p>

<p>характеристиками протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p>	<p>характеристиками протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p> <p>У разі, якщо ці ЗКО належать побутовому споживачу, то ВТКО забезпечує заміну пошкодженого або несправного ЗКО на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками, що забезпечують можливість визначати обсяги споживання електричної енергії.</p>	<p>обліку: встановлює двонаправлений прилад обліку та модем для забезпечення передачі даних щодо спожитої та виробленої електроенергії. Зазначене обладнання залишається власністю споживача.</p> <p>Пунктом 12.2.5 ККОЕЕ визначено, що ОСР є ВТКО для всіх ТКО в індивідуальних побутових споживачів для вузлів обліку, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію (незалежно від того хто є власником лічильника електричної енергії).</p> <p>Відповідно до цього ж пункту усі витрати, пов'язані з приведенням стану існуючого обліку у відповідність до вимог цього Кодексу, зокрема, відновлення стану комерційного обліку після його порушення у зв'язку із закінченням терміну повірки ЗВГ у складі вузла обліку, неправильною роботою або виходом з ладу (несправністю), або відсутністю ЗКО несе сторона, з вини якої виникла ця невідповідність. Якщо винну сторону неможливо встановити з будь-яких об'єктивних причин або порушення відбулося з незалежних від сторін причин, то приведення обліку у відповідність до вимог цього Кодексу здійснюється за рахунок ВТКО.</p> <p>У випадку, коли споживач навмисно не надає пошкоджений або несправний ЗКО до ВТКО (ОСР) та сам не направляє його на експертизу, визначити винну сторону неможливо.</p>
---	--	--

У зв'язку з цим вважаємо, що заміна пошкодженого або несправного ЗКО на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками за рахунок ВТКО має забезпечувати результати вимірювань для здійснення розрахунків тільки за спожити для побутових потреб електричну енергію.

Приймається, редакційна правка

У зв'язку з цим вважаємо, що заміна пошкодженого або несправного ЗКО на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками за рахунок ВТКО має забезпечувати результати вимірювань для здійснення розрахунків тільки за спожити для побутових потреб електричну енергію.

Редакційна правка

Не вносились зміни до цього пункту.
Діюча редакція:

НЕК «УКРЕНЕРГО»

2.1.7. Основні ролі, які виконуються учасниками при забезпеченні комерційного обліку електричної енергії, та пов'язані з ними процеси вказані в цьому пункті.

Функція (роль)	Учасники ринку	Основні процеси
ВТКО	оператор систем, виробник, оператор установок зберігання енергії, споживач	створення ТКО, організація улаштування ЗКО та вузлів обліку в ТКО, технічне обслуговування та ремонт належних ЗКО; організація пов'язаних з ТКО процесів формування

Не вносились зміни до цього пункту.
Діюча редакція:

2.1.7. Основні ролі, які виконуються учасниками при забезпеченні комерційного обліку електричної енергії, та пов'язані з ними процеси вказані в цьому пункті.

Функція (роль)	Учасники ринку	Основні процеси
ВТКО	оператор систем, виробник, оператор установок зберігання енергії, споживач	створення ТКО, організація улаштування ЗКО та вузлів обліку в ТКО, технічне обслуговування та ремонт належних ЗКО; організація пов'язаних з ТКО процесів формування та передачі даних комерційного обліку

	сторона, приєднана до мережі	електричної енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії; виконання функцій ПШКО для ТКО в межах своєї відповідальності	сторона, приєднана до мережі	споживач, виробник, оператор установок зберігання енергії	та передачі даних комерційного обліку електричної енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії; виконання функцій ПШКО для ТКО в межах своєї відповідальності	
	сторона, приєднана до мережі	електричної енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії; виконання функцій ПШКО для ТКО в межах своєї відповідальності	сторона, приєднана до мережі	споживач, виробник, оператор установок зберігання енергії	та передачі даних комерційного обліку електричної енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії; виконання функцій ПШКО для ТКО в межах своєї відповідальності	
	сторона, приєднана до мережі	електричної енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії; виконання функцій ПШКО для ТКО в межах своєї відповідальності	сторона, приєднана до мережі	споживач, виробник, оператор установок зберігання енергії	та передачі даних комерційного обліку електричної енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії; виконання функцій ПШКО для ТКО в межах своєї відповідальності	

ОЗКО	<p>оператор системи, ППКО</p> <p>установлення, налаштування (зокрема параметризація), заміна, розвиток, введення та виведення з експлуатації, а також технічна підтримка та обслуговування ЗКО, їх програмного та апаратного забезпечення</p>	АТКО	оператор системи	<p>ППКО для ТКО в межах своєї відповідальності у разі звернення СПМ</p> <p>адміністрування ТКО, пов'язаних з ними користувачів, ЗКО та областей комерційного обліку</p>		
АТКО	<p>адміністрування ТКО, пов'язаних з ними ЗКО, областей комерційного обліку, учасників ринку та ППКО</p>	ОЗКО	оператор системи, ППКО	<p>установлення, налаштування (зокрема параметризація), заміна, розвиток, введення та виведення з експлуатації, а також технічна підтримка та обслуговування ЗКО, їх програмного та апаратного забезпечення</p>		
ОЗД	<p>зчитування результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку) та даних про стан ЗКО, контроль якості зчитування, формування</p>	АТКО		<p>адміністрування ТКО, пов'язаних з ними ЗКО, областей комерційного</p>		

	<p>первинних даних комерційного обліку та їх передача ОДКО</p>		<p>о-обліку, учасників ринку та ІНКО</p>	
<p>ОДКО</p>	<p>отримання даних від ОЗД; формування, обробка, перевірка, валідація, зберігання, архівування та передача валідованих даних комерційного обліку АКО, суміжним ОДКО, учасникам ринку та споживачам</p>	<p>ОЗД</p>	<p>зчитування результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку) та даних про стан ЗКО, контроль якості зчитування, формування первинних даних комерційного обліку та їх передача ОДКО</p>	
<p>СВБ</p>	<p>повідомлення і виконання погодинних графіків електричної енергії відповідно до обсягів купленої та проданої електричної енергії, фінансова відповідальність</p>	<p>ОДКО</p>	<p>отримання даних від ОЗД; формування, обробка, перевірка, валідація, зберігання, архівування та передача валідованих даних комерційного обліку АКО, суміжним</p>	
<p>учасники ринку або об'єднання учасників ринку</p>				

ОДКО,
учасникам
ринку та
споживачам

повідомлення і виконання погодинних графіків електричної енергії відповідно до обсягів купленої та проданої електричної енергії, фінансова відповідальність за регулювання небалансів

учасники ринку або об'єднання учасників ринку

СВБ

отримання, перевірка, агрегація даних комерційного обліку; надання агрегованих даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам

АКО

АДКО

адміністрування цього Кодексу; публікація

АКО

адміністратор Кодексу

ь за регулювання небалансів

отримання, перевірка, агрегація даних комерційного обліку; надання агрегованих даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам

АКО

адміністрування цього Кодексу; публікація звіту про комерційний облік; надання пропозицій щодо перегляду та внесення змін до цього Кодексу; узагальнення пропозицій від ПШКО або учасників ринку щодо внесення змін до цього Кодексу

АКО

адміністратор Кодексу

<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 ПШКО; 	<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 точка ТКО; 5) ідентифікатор ВТКО; 6) ідентифікатор ПШКО; 	<p>Редакційна правка</p>	<p>Приймається редакційна правка</p>
<p>звіту про комерційний облік; надання пропозицій щодо перегляду та внесення змін до цього Кодексу; узагальнення пропозицій від ПШКО або учасників ринку щодо внесення змін до цього Кодексу</p>			

<p>7) EIC-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо).</p>	<p>4.2.3. Блок параметризації містить:</p> <p>1) тип комунікаційного інтерфейсу та частоту зчитування результатів вимірювання/формування даних комерційного обліку;</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>7) EIC-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо).</p>	<p>Уточнення переліку даних, що містять реєстр, для забезпечення коректності розрахунків та формування національної звітності.</p>	<p>На підставі обґрунтовувальних матеріалів до проекту змін до ККО Приймається у редакції:</p> <p>Пропонується у наступній редакції: 4.2.3. Блок параметрів містить: б) ознака несинхронної роботи та код області обліку виділеного району мереж.</p>
<p>7) EIC-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо).</p>	<p>4.2.3. Блок параметризації містить:</p> <p>1) тип комунікаційного інтерфейсу та частоту зчитування результатів вимірювання/формування даних комерційного обліку;</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>б) ознака несинхронної роботи та код області обліку виділеного району мереж.</p>	<p>Уточнення переліку даних, що містять реєстр, для забезпечення коректності розрахунків та формування національної звітності.</p>	<p>Уточнення переліку даних, що містять реєстр, для забезпечення коректності розрахунків та формування національної звітності.</p>	<p>Приймається у редакції: 1) місцезнаходження вузла обліку (код кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад, адреса, кадастровий номер земельної ділянки та GPS-координати);</p>
<p>7) EIC-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо).</p>	<p>4.2.4. Технічний блок містить інформацію про:</p> <p>1) місцезнаходження вузла обліку (адреса та GPS-координати);</p> <p>2) ідентифікатори всіх пов'язаних вузлів обліку, зокрема лічильників, автоматизованих систем, їх тип, серійний номер та технічні</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>Уточнення переліку даних, що містять реєстр, для забезпечення коректності розрахунків та формування національної звітності.</p>	<p>Приймається у редакції: 1) місцезнаходження вузла обліку (код кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад, адреса, кадастровий номер земельної ділянки та GPS-координати);</p>

<p>характеристики, алгоритми та формули розрахунку втрат електричної енергії від точки вимірювання до комерційної межі, електронні дані паспортів-протоколів тощо;</p> <p>3) ідентифікаційний код та контактні дані СПМ, включаючи дані облікового запису для доступу до інформаційної системи АКО;</p> <p>4) ідентифікаційну інформацію про договори, укладені електропостачальниками, операторами мережі, СПМ та ПШКО, що стосуються ТКО.</p>	<p>земельної ділянки та або GPS-координати);</p> <p>2) ідентифікатори всіх пов'язаних вузлів обліку, зокрема лічильників, автоматизованих систем, їх тип, серійний номер та технічні характеристики, алгоритми та формули розрахунку втрат електричної енергії від точки вимірювання до комерційної межі, електронні дані паспортів-протоколів тощо;</p> <p>3) ідентифікаційний код та контактні дані СПМ, включаючи дані облікового запису для доступу до інформаційної системи АКО;</p> <p>4) ідентифікаційну інформацію про договори, укладені електропостачальниками, операторами мережі, СПМ та ПШКО, що стосуються ТКО.</p>	
<p>4.3.4. Фізичні ТКО створюються:</p> <p>1) для кожної точки електричної мережі на комерційній межі суміжних електроустановок та/або електричних мереж двох або більше учасників ринку з метою обліку переданих між ними обсягів електричної енергії;</p> <p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного комерційного обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також</p>	<p>4.3.4. Фізичні ТКО створюються:</p> <p>1) для кожної точки електричної мережі на комерційній межі суміжних електроустановок та/або електричних мереж двох або більше учасників ринку з метою обліку переданих між ними обсягів електричної енергії;</p> <p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного комерційного обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також</p>	<p>вимоги Закону №3220-ІХ</p> <p>Стаття 30². Агрегація</p> <p>8. Електроустанова, призначена для виробництва та/або споживання електричної енергії, та/або установка зберігання енергії може входити до складу лише однієї одиниці агрегації. До складу одиниці агрегації не може входити електроустанова, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p>
		<p>Не приймається (Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО)</p>

<p>електроустановок та їх груп, призначених для передачі, розподілу, транзити, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії;</p> <p>3) на межі площадок та областей комерційного обліку, створених учасниками ринку відповідно до вимог цього Кодексу</p>	<p>електроустановок та їх груп (черг будівництва, блоків, еталонних одиниць, інших електроустановок у разі застосування різних цін, тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, електроустановок в складі одиниць агрегації у випадках визначених Правилами ринку, тощо), призначених для передачі, розподілу, транзити, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії;</p> <p>3) на межі площадок та областей комерційного обліку, створених учасниками ринку відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Вимоги щодо комерційного обліку електроустановок, які входять до одиниці агрегації, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії. Технічні вимоги до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації, та порядок здійснення діяльності з агрегації визначаються правилами ринку, кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу</p>	
<p>4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта за ознакою зобов'язань щодо забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії (у разі використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо).</p>	<p>4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта за ознакою зобов'язань щодо забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії (у разі використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо).</p> <p>Межі площадок комерційного обліку в електричних мережах користувача (власника, управителя, розпорядника, тощо)</p>	<p>Визначення загальних правил групування електроустановок площадок</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>

	<p>визначаються виходячи з наступних обмежень:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) електроустановки площадки належать одній СПМ; 2) електроустановки площадки розташовані на одному об'єкті, або, у випадках, визначених Законом, на декількох об'єктах, що безпосередньо з'єднані технологічними мережами СПМ; 3) електроустановки площадки електрично з'єднані з електричними мережами ОС, безпосередньо або через електроустановки інших площадок. <p>Створення одночасно декількох площадок забороняється на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) об'єктах електростанцій; 2) об'єктах побутових споживачів. 	
<p>4.4.10. До групи "а" належать площадки комерційного обліку, що містяться:</p> <p>електроустановки з приєднаною потужністю 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);</p> <p>генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з</p>	<p>4.4.10. До групи "а" належать площадки комерційного обліку, що містяться:</p> <p>електроустановки з приєднаною потужністю 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);</p> <p>генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з</p>	<p>Не приймається (Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО)</p>

<p>можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;</p> <p>електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи "а".</p>	<p>можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;</p> <p>електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи "а";</p> <p>електроустановки, що входять в одиноступеневу агрегацію, у разі якщо для них не організовано окремих інтерв'яльній комерційний облік (індивідуальний або груповий) за розрахунковими періодами, у випадках, визначених Правилами ринку.</p>	
<p>5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з джерел енергії</p>	<p>5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для активних споживачів, в т.ч. генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>вимоги Закону №3220-IX</p> <p>Стаття 58¹. Активний споживач</p> <p>Не приймається (Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО)</p>
<p>5.7.1. У разі приєднання генеруючої установи (установок) приватного домогосподарства, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ІПКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, будівельного паспорту та проектної документації (за наявності) за рахунок</p>	<p>5.7.1. У разі приєднання генеруючої установи (установок) активного споживача, в т.ч. приватного домогосподарства, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ІПКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, будівельного паспорту та проектної документації</p>	<p>вимоги Закону №3220-IX</p> <p>Стаття 58¹. Активний споживач</p> <p>Не приймається (Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО)</p>

індивідуального споживача. побутового	(за наявності) індивідуального споживача. за рахунок побутового		
9.11.3. Профілювання виконується з використанням графіків електричного навантаження відповідних комерційного області/площадок побутових графіків (профілів) електричного навантаження для певних категорій споживачів, розроблених оператором системи.	9.11.3. Профілювання виконується з використанням графіків електричного навантаження відповідних комерційного області/площадок побутових графіків (профілів) електричного навантаження для певних категорій споживачів, окремих електроустановок відповідно до методик, розроблених енергетичними затверджених Регулятором.	вимоги Закону №3220-ІХ Розділ ІV 2 АГРЕГАЦІЯ Стаття 30 ² . Агрегація	Не приймається (Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО)