

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»

28.06.2023 13:00

з продовженням обговорення

30.06.2023 10:00

№ 47-п

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП, вул. Сім'ї Бродських, 19, к. 214,
(через платформу для організації відеоконференцій Zoom)

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

Присутні:

від НКРЕКП:

Огньов А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики.

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.

Волков С. А. – заступник начальника управління – начальник відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж 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.

Чепурна Оксана Борисівна – начальник Департаменту адміністрування комерційного обліку.

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

Шебета Аліна Володимирівна – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів.

Від АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:

Мусієнко Сергій Олександрович – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

Поляк Сергій Рафаїлович – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

Дедок Дмитро Геннадійович – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.



електромережі» за довіреністю.

Ковальова Віра Миколаївна – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

Від ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:

Голубенко Віктор Васильович – представник ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за довіреністю.

Корібут Ярослав Олегович – представник ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за довіреністю

Від АТ «Прикарпаттяобленерго»:

Гораль Віктор Миколайович – заступник директора технічного з обліку електричної енергії.

Витвицький Богдан Ярославович – начальник відділу аналізу та енергоаудиту.

Від ПАТ «Запоріжжяобленерго»:

Бугров Олексій Леонідович – заступник комерційного директора з технічних питань.

Від ПрАТ «Кіровоградобленерго»:

Ліхман Олег Олексійович – комерційний директор ПрАТ «Кіровоградобленерго».

Від ПРАТ «Закарпаттяобленерго»:

Сердобольська Світлана – радник генерального директора ПРАТ «Закарпаттяобленерго».

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., Поляк С. Р., 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 створення у власних електричних мережах операторів систем розподілу додаткової області комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку

для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі оператора систем розподілу та реєстрація їх у адміністратора комерційного обліку; щодо формування вимог експлуатації та використання справних і повірених засобів комерційного обліку; щодо введення нових термінів: «замовник послуги комерційного обліку», «інтелектуальна система обліку», «інтелектуальний лічильник», «історичні дані комерційного обліку», «станція зарядки електромобілів», «комерційна межа», «сторона, приєднана до мережі» та приведення цих термінів у відповідність до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність» та Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів», європейської нормативно-правової бази у сфері електроенергетики та з метою здійснення адаптації законодавства України до законодавства ЄС, що є важливою складовою поступового поглиблення політичної співпраці та економічної інтеграції України з ЄС; щодо врахування додаткового зобов'язання СПМ для ТКО площадки комерційного обліку групи «а» для якої вона є ВТКО та забезпечення формування та передачу сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОС/АК; щодо особливостей створення областей та площадок комерційного обліку, як базового елементу інформаційної моделі організації комерційного обліку шляхом створення фізичних ТКО на периметрі та всередині електричних мереж; щодо зобов'язань операторів системи створити у власних електричних мережах та зареєструвати у АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі; щодо визначення ОС обмежень при обранні межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів систем; щодо формування вимог, характеристик та критеріїв для визначення площадок комерційного обліку, що належать до групи «а» та групи «б»; щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних по площадках комерційного обліку за ознаками вимог, які відносяться до групи «а» та групи «б».

Також на обговоренні розглянули питання щодо особливостей забезпечення на станціях зарядки електромобілів площадок комерційного обліку шляхом улаштування вузла комерційного обліку.

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 30 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



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

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>п.2. проєкту Постанови</p> <p>Операторам систем розподілу до 01 січня 2025 року створити у власних електричних мережах додаткову область комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі оператора систем розподілу та зареєструвати їх у адміністратора комерційного обліку.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>Операторам систем розподілу до 01 січня 2026 року створити у власних електричних мережах додаткову область комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі оператора систем розподілу та зареєструвати їх у адміністратора комерційного обліку.</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ		
1.1. Сфера застосування		
<p>1.1.4....</p> <p>1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на дату їх встановлення або введення в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>1.1.4....</p> <p>1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на дату їх встановлення або введення в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою) у разі якщо проєктне рішення було до дня набрання чинності цим Кодексом, але за умови включення ЗКО до Програми модернізації вузлів обліку електричної енергії з визначенням термінів усунення невідповідностей.</p>	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>1.1.4. Експлуатацію та використання справних і повірених засобів комерційного обліку електричної енергії (зокрема після проведення їх повторної параметризації, періодичної перевірки, обслуговування та ремонту, зміни електропостачальника, а також після зміни форми власності чи власника (користувача) засобів комерційного обліку, електроустановок або об'єкта, де встановлені ці засоби комерційного обліку) не може бути заборонено або обмежено з причин їх невідповідності вимогам цього Кодексу (крім виконання вимог щодо встановлення інтелектуальних</p>

		<p>лічильників, забезпечення формування та передачі даних з них відповідно до Програми модернізації вузлів обліку електричної енергії не пізніше ніж до 01.07.2025 року) за умови, що ці засоби комерційного обліку:</p> <p>1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на дату їх встановлення або введення в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);</p> <p>.....</p>
	<p align="center"><u>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на дату їх встановлення або введення в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);</p>	<p>Частково враховано у змінах до п.1.1.4</p>
	<p>4) відповідають вимогам п.4.4.11 цього Кодексу</p>	<p>Частково враховано у змінах до п.1.1.4</p>
<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p>	<p align="center"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p>	

<p>19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) - фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним цим Кодексом, повідомила ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;</p>		<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
<p>24) інтелектуальна система обліку - автоматизована система, яка інформаційно об'єднує інтелектуальні лічильники та забезпечує приймання, обробку та передавання вимірюваної та іншої інформації каналами зв'язку для цілей проведення комерційних розрахунків, моніторингу та контролю;</p>	<p>24) інтелектуальна система обліку - автоматизована система, яка інформаційно об'єднує інтелектуальні лічильники та забезпечує приймання, обробку та передавання вимірюваної та іншої інформації каналами зв'язку для цілей проведення комерційних розрахунків, моніторингу та контролю;</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП (термін взятий із Закону)</p>
<p>25) інтелектуальний лічильник - багатофункціональний лічильник, що забезпечує вимірювання та обмін вимірюваною інформацією інтелектуальною системою обліку за допомогою каналу зв'язку;</p>	<p>Інтелектуальний лічильник – електронний лічильник, який може вимірювати електроенергію, відпущену в мережу, або електроенергію, спожиту з мережі, надаючи більше інформації, ніж звичайний лічильник, а також може передавати та отримувати дані для цілей інформування, моніторингу та контролю за допомогою певної форми електронного зв'язку</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП (термін взятий із Закону)</p>
	<p>Звичайний лічильник - аналоговий або електронний лічильник без можливості одночасного передавання та отримування даних;</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
<p>29) історичні дані комерційного обліку – дані комерційного обліку, що стосуються минулих розрахункових періодів;</p>	<p>Виключити</p>	<p>Приймається у наступній редакції: 29) історичні дані комерційного обліку – збережені дані комерційного обліку, які були використані в розрахунках;</p>

<p>33) 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 між суміжними областями/площадками комерційного обліку, межею балансової належності або межею експлуатаційної відповідальності;</p>	<p>33) комерційна межа - умовний кордон, що розділяє електроустановки електричної мережі між власниками за ознаками права власності або іншого речового права;</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
<p>66) станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) - пристрій, який призначений для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумуляування електричної енергії (аккумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів.</p>	<p>«66) станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) – пристрій, який призначений для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумуляування електричної енергії (аккумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів;».</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП Термін взятий з Закону</p>
	<p>Станція зарядки високої потужності (потужна електрозарядна станція) – електроустановка, призначена для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумуляування електричної енергії (аккумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів</p>	<p>Не приймається</p>

	плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів з встановленою потужністю більше 22 кВт.	
сторона, приєднана до мережі (СПМ) – юридична або фізична особа (фізична особа-підприємець), яка має право відпускати або приймати електричну енергію до/з електричних мереж в точці комерційного обліку відповідно до укладених договорів;	«72) сторона, приєднана до мережі (СПМ) – юридична, фізична особа (в т. ч. фізична особа-підприємець), яка має право відпускати або приймати електричну енергію до/з електричних мереж в точці комерційного обліку відповідно до укладених договорів;»	Приймається Редакційна правка
1.3. Адміністрування Кодексу комерційного обліку електричної енергії		
1.3.1. АКО виконує функції адміністратора цього Кодексу. До функцій адміністратора цього Кодексу належить: 4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної / відпущеної / збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей комерційного обліку;	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної / відпущеної / збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей комерційного обліку по відношенню до установок зберігання;	Приймається у наступній редакції: 4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної / відпущеної / збереженої електричної енергії установками зберігання енергії , узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей комерційного обліку;
2.5. Оператор мережі		

<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</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 побутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</p> <p>11) здійснення первинної параметризації багатозонних (багатотарифних), інтервальних лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів (при першому їх установленні або якщо після проведення періодичної повірки, технічного обслуговування або ремонту лічильника встановлена параметризація не збереглася);</p> <p>...</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>

	12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами багатозонних (багатотарифних), інтервальних лічильників —під час введення їх в облік на місці встановлення;	Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).
	15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені інтелектуальні лічильники —з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії. ...	Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).

2.6. Сторона, приєднана до мережі

Зміни до цього пункту вносяться у зв'язку із додаванням нового пункту 4.4.11 ККО	<p align="center"><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>2.6.1. СПМ зобов'язана: після підпункту 2 доповнити новим підпунктом 3 такого змісту:</p> <p>3) для ТКО площадок комерційного обліку групи «а» , для яких вона є ВТКО, забезпечити гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування, формування та передачу сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОСР/АКО;</p>	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>2.6.1. СПМ зобов'язана: після підпункту 2 доповнити новим підпунктом 3 такого змісту:</p> <p>3) для ТКО площадки комерційного обліку групи «а» для якої вона є ВТКО, забезпечити формування та передачу сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОС/АКО;</p>
--	--	--

4.4. Особливості створення точок комерційного обліку для областей та площадок комерційного обліку

4.4. Особливості створення областей та площадок комерційного обліку		
---	--	--

<p>4.4.1. Для покращення точності ведення комерційного обліку та визначення втрат у мережах відповідні оператори системи можуть організувати області комерційного обліку шляхом створення точок комерційного обліку як на периметрі, так і всередині власних мереж.</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>З метою покладання відповідальності за баланс електричної енергії, надання послуг та проведення відповідних розрахунків на ринку електричної енергії організуються площадки та області комерційного обліку як базовий елемент інформаційної моделі організації комерційного обліку шляхом виокремлення електроустановки або сукупності безпосередньо з'єднаних між собою електроустановок учасника ринку.</p> <p>Область комерційного обліку та площадка комерційного обліку ідентифікуються ЕІС-кодами відповідних типів.</p>	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>4.4.1. Площадки та області комерційного обліку ідентифікуються за допомогою ЕІС-кодів відповідних типів та є базовими елементами інформаційної моделі організації комерційного обліку на ринку електричної енергії.</p> <p>Області комерційного обліку створюються операторами системи з метою зведення балансів та визначення втрат електричної енергії в електричних мережах, шляхом створення фізичних ТКО на периметрі та всередині цих мереж.</p> <p>Для кожної області та площадки комерційного обліку (крім простих площадок) мають бути створені та зареєстровані у встановленому порядку відповідні віртуальні точки комерційного обліку.</p>
---	--	---

<p>4.4.2. Оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати у АКО області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі ОСР виключно за результатами вимірювань, як різниці обсягів електричної енергії, обчислених за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтервальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ ОСР.</p> <p>ОСР має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване щодобове дистанційне зчитування інтервальних результатів вимірювання з цих лічильників, формування та передачу до АКО валідованих даних комерційного обліку щодо обсягу надходження та корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку.</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.4.2. Для підвищення точності ведення комерційного обліку та визначення втрат електричної енергії у мережах, зокрема за рівнями напруги, оператори мережі організують додаткові області комерційного обліку шляхом створення фізичних ТКО на периметрі та всередині власних мереж.</p> <p>Межі додаткових областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів мережі мають обиратися виходячи з таких обмежень:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) формуватися в межах однієї адміністративно-територіальної одиниці та в рамках території здійснення ліцензованої діяльності; 2) за рівнями напруги. <p>За областю комерційного обліку мають бути сформовані параметри:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) перетікання електричної енергії з суміжними областями комерційного обліку, у тому числі за рівнями напруги; 2) перетікання електричної енергії між електроустановками в області комерційного обліку, призначеними для транспортування електричної енергії, у тому числі різного рівня напруги; 3) перетікання електричної енергії з площадками комерційного обліку, що приєднані до області комерційного обліку, в т. ч. виробництво та споживання; 4) технологічних витрат електричної енергії, у тому числі за рівнями напруги. 	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>4.4.2. Оператори системи зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати у АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОС.</p> <p>У ТКО на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги має бути забезпечений інтервальний комерційний облік, формування та передача погодинних даних комерційного обліку до АКО.</p> <p>Втрати електричної енергії на 1 класі напруги в мережах ОС мають формуватися як різниця обсягів електричної енергії, обчислених за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтелектуальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ.</p> <p>З використанням цих даних АКО має забезпечити формування сертифікованих даних щодо обсягу втрат електричної енергії в електричній мережі ОСР.</p>
---	--	---

ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

4.4.2. Оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати у АКО область комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі ОСР виключно за результатами вимірювань, як різниці обсягів електричної енергії, обчислених за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтервальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ ОСР.

ОСР має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване щодобове дистанційне зчитування інтервальних результатів вимірювання з цих лічильників, формування та передачу до АКО валідованих даних комерційного обліку щодо обсягу надходження та корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги, **обсягу трансформації електричної енергії з 2 на 1 клас напруги** та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку.

Обсяги трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас та з 2 на 1 клас напруги, мають бути визначені на підставі даних вимірювання лічильників електричної енергії встановлених на вводах силових трансформаторів на ступенях напруги 10-0,38 кВ підстанцій ступенів напруги 150-35 кВ. У випадку використання лічильників електричної енергії не на межі області комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги, обсяги трансформації електричної енергії мають визначатися в точці вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж, що визначаються відповідно

Враховано частково

	до Методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.	
	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>ПКО має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване щодобове дистанційне зчитування інтервальних результатів вимірювання з цих лічильників, формування та передачу до АКО валідованих даних комерційного обліку щодо обсягу надходження та корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку.</p>	Враховано частково у п.4.4.2
<p>4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів систем мають обиратися виходячи з таких обмежень</p> <p>1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год;</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p>	<p>Пункти 4.4.2 та 4.4.3 поміняти місцями</p> <p>Викласти в іншій редакції (нижче)</p>

<p>2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами.</p>	<p>Виключити</p>	<p>Пункти 4.4.2 та 4.4.3 поміняти місцями Враховано у п.4.4.3 Викласти в іншій редакції (нижче)</p>
<p>4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів систем мають обиратися виходячи з таких обмежень:</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів мереж систем мають обиратися виходячи з таких обмежень:</p>	<p>Пункти 4.4.2 та 4.4.3 поміняти місцями Приймається у наступній редакції: 4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів систем мають обиратися виходячи з таких обмежень:</p>
<p>1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год;</p>	<p>1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год;</p>	<p>Приймається у наступній редакції: 1) формуватися в межах території здійснення ліцензованої діяльності;</p>
<p>2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами.</p>	<p>2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами.</p>	<p>Приймається у наступній редакції: 2) за класами напруги;</p>
		<p>Додати підпункт у наступній редакції: 3) визначатися відповідно до вимог нормативно-правових актів.</p>
<p>Для кожної області та площадки комерційного обліку (крім простих площадок) мають бути створені та зареєстровані у встановленому порядку відповідні віртуальні точки комерційного обліку.</p>	<p>Для кожної області та площадки комерційного обліку (крім простих площадок) мають бути створені та зареєстровані у встановленому порядку відповідні віртуальні точки комерційного обліку.</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП Враховано у пункті 4.4.1</p>

<p>Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область.</p>	<p>Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область.</p>	<p>Виключити пункт На цей час недоцільний</p>
<p>4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта електроенергетики 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 style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта електроенергетики 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>Приймається у наступній редакції:</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>Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для площадки комерційного обліку, є власник цієї площадки.</p>	<p>Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для площадки комерційного обліку, є власник цієї площадки.</p>	<p>Приймається пропозиція щодо виключення пункту</p>
<p>4.4.9. Площадки комерційного обліку за ознаками вимог щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних відносяться до групи «а» та групи «б».</p>		<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>

<p>4.4.10. До групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.4.10. Площадки групи «а» - це площадки, для яких забезпечується формування даних комерційного обліку з 15хв. інтервалами вимірювання та подальшою щодобовою їх передачею до АКО. Площадки групи «а» мають бути організовані на об'єктах наступного типу:</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
<p>електроустановки з присьданою 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>	<ul style="list-style-type: none"> - об'єкт електроенергетики; - об'єкта споживача з дозволеною потужністю 150 кВт вище; - об'єкта споживача за наявності в межах площадки комерційного обліку генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, - за наявності в межах об'єкта зарядної станції електромобілів з встановленою потужністю вище 22 кВт; - об'єкта субспоживача у разі, якщо для площадки комерційного обліку основного споживача, до мережі якого приєднаний субспоживач, встановлені відповідні вимоги; - об'єкти , де знаходяться внутрішньо будинкові системи багатоквартирних будинків (за виключенням житлових приміщень та нежитлових приміщень комерційної нерухомості); - об'єкта споживача незалежно від величини дозволеної потужності, якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії в рамках договору з динамічною ціною. 	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>

<p>генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;</p>	<p>об'єкти, де знаходяться генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
<p>електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії</p>	<p>інші об'єкти споживачів, де є електроустановки, розрахунки яких вимагають здійснення комерційного обліку спожитої електричної енергії за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку</p>	<p>Приймається у наступній редакції: електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи «а»</p>
<p>4.4.10. До групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ</u></p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</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>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
<p>генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;</p>		<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>

<p>електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії</p>	<p>електроустановки споживачів, облік споживання яких забезпечується відповідно до п.4.4.11</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
<p>4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Приймається у наступній редакції: 4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтелектуальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>
	<p>У випадку відсутності погодинних даних обліку по площадці гр. А погодинні дані обліку формуються з врахуванням коефіцієнтів профілювання затверджених АКО.</p>	<p>Не приймається. Порядок формування даних визначається Тимчасовим порядком (постанова №2118).</p>

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

4.4.11. Площинки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.

Власник площинки повинен визначити ППКО для кожної площинки групи «а» шляхом укладення договору про надання послуг комерційного обліку з ППКО, що має реєстрацію в АКО або шляхом власної реєстрації в АКО як ППКО та письмово звернутися до ОСР з заявою щодо віднесення площинки вимірювання до групи «а»”.

НЕК «УКРЕНЕРГО»

~~4.4.11. Площинки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.~~

Не приймається.
Вже передбачено вимогами ККО

Не приймається

<p>4.4.12. Площинки комерційного обліку, які не належать до групи «а» відносяться до групи «б».</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.4.12. Площинки групи «б» - це площинки, які не належать до групи «а», для яких забезпечується формування даних комерційного обліку щомісяця або за менший період, передбачений подіями, визначеними Правилами роздрібного ринку, та подальшою їх передачею до АКО.</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
<p>4.4.13. Площинки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формування та передачею до АКО агрегованих за площиною фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.4.13. Площинки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формування та передачею до АКО агрегованих за площиною фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>4.4.13. Для площинки комерційного обліку групи «б» має забезпечуватися формування та передача до АКО даних комерційного обліку щомісяця або за менший період (в рамках процесів змін постачальника, відключення споживача тощо) передбачений вимогами нормативно-правових актів.</p>

<p>4.4.13. Площинки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формування та передачею до АКО агрегованих за площиною фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>4.4.13. Площинки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки комерційного обліку, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>4.4.13. Для площинки комерційного обліку групи «б» має забезпечуватися формування та передача до АКО даних комерційного обліку щомісяця або за менший період (в рамках процесів змін постачальника, відключення споживача тощо) передбачений вимогами нормативно-правових актів.</p>
--	--	---

5.1. Загальні вимоги

<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>5.1.18. Електроустановки споживачів, які бажають здійснювати розрахунок за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, зокрема за годинами доби або за тарифними зонами, мають бути забезпечені відповідними інтервальними (багатозонними або погодинними) лічильниками, які надають також інформацію про фактичний час користування електричною енергією.</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
---	---	---

2. Порядок улаштування вузла обліку

<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p align="center"><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>5.2.12. Замовник має право самостійно придбати ЗКО, автоматичні вимикачі, пристрої захисного відключення та інше обладнання вузла обліку, що відповідають вимогам цього Кодексу, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів, та надати їх ППКО (разом із копіями розрахункових документів (квитанції, товарного чи касового чека тощо), а також технічних паспортів чи інших документів, що їх замінюють) для встановлення на своєму об'єкті.</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
	<p>При цьому ОСР має право вимагати проведення експертизи вищевказаних складових частин ВОЕ з власної ініціативи (у випадку фіксації відхилень за допомогою АСКОЕ, наявності слідів втручання в цілісність корпусу обладнання ВО, відсутності (затертості) на обладнанні інформації про їх основні характеристики та інше). Якщо висновком експертизи буде підтверджено невідповідність обладнання технічній документації то рахунок за проведення експертизи повинен оплатити споживач.</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
<p>5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</p>		

<p>Редакційна правка</p>	<p><u>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u> 5.7.7. Ціля Для приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому <u>Кодексом системи розподілу</u>, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (<u>додаток 2</u> до цього Кодексу).</p>	<p>Приймається у наступній редакції: У разі приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому <u>Кодексом системи розподілу</u>, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (<u>додаток 2</u> до цього Кодексу).</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p><u>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u> 5.7.10. Введений в експлуатацію вузол обліку має бути опломбований та введений в облік (прийнятий до розрахунків за «зеленим» тарифом) відповідно до вимог цього Кодексу. Формування даних комерційного обліку приватного домогосподарства ППКО повинен здійснювати з дати приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому <u>Кодексом системи розподілу</u>.</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
<p>5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії.</p>		
<p>5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії.</p>		<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>

<p>5.10.9. Станції зарядки електромобілів мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, забороняється.</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>Станції зарядки високої потужності мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, забороняється.</p>	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>5.10.9. Станції зарядки електромобілів, що приєднуються до електричних мереж відповідно до вимог Кодексу системи розподілу, або площадки вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів створені за ініціативою користувача системи шляхом розділення обліку на об'єкті користувача, мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, забороняється.</p>
--	--	--

<p>5.10.9. Станції зарядки електромобілів мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електростанції, забороняється.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</u></p> <p>Виключити або викласти в редакції:</p> <p>5.10.9. Станції зарядки електромобілів мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, у випадку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - приєднання такої станції індивідуальним побутовим споживачем до власної мережі та використання для зарядки інших автомобілів, крім власного автомобіля та автомобілів членів своєї сім'ї; - приєднання такої станції до мережі споживача, який не є індивідуальним побутовим споживачем але споживає електричну енергію за фіксованими цінами для побутових споживачів; - приєднання такої станції до мережі оператора системи. <p>При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електростанції, забороняється.</p>	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>5.10.9. Станції зарядки електромобілів, що приєднуються до електричних мереж відповідно до вимог Кодексу системи розподілу, або площадки вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів створені за ініціативою користувача системи шляхом розділення обліку на об'єкті користувача, мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електростанції, забороняється.</p>
<p>5.13. Мінімальні вимоги до точності та функціональності ЗВТ</p>		

<p>.....</p> <p>для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електроустановок приватних домогосподарств), зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>.....</p> <p>*** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електроустановок приватних домогосподарств), установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;</p>	<p>Приймається у редакції НКРЕКП</p>
<p>5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»</u></p>	

	**** для об'єктів з дозволеною потужністю більше 50 кВт передбачити встановлення лічильників з функцією передачі даних.	Не приймається.
Не вносились зміни до цього пункту	<u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»</u> Облік з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам цього Кодексу та ПУЕ. На рівнях напруги до 0,4 кВ та струмах навантаження електроустановок до 100 А або дозволений потужності менше 50 кВт (у випадку якщо дозволена потужність дорівнює приєднаній потужності) використовуються лічильники прямого включення по струму»	Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).
6.5. Особливості перевірки вузлів обліку у споживачів		
Не вносились зміни до цього пункту	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> 6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити: контрольний огляд ЗКО індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки	Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).
	контрольний огляд ЗКО непобутових і колективних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців;	Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).

	<p>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 наданих індивідуальним побутовим споживачем відповідно до п 8.6.2</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>6.5.8. Технічна перевірка вузлів обліку та схем їх підключення здійснюється на відповідність проектним рішенням. У разі втрати або відсутності проектної документації технічна перевірка має проводитись на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.</p> <p>У разі виявлення у споживача факту порушення ПРРЕЕ та наявності у нього проектних рішень, ОСР може видати споживачу обов'язкові до виконання обґрунтовані вимоги, щодо приведення ВО у відповідність вимогам ПУЕ, цього Кодексу та нормативних документів чинних на момент перевірки.</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>

<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>6.5.17. Виконання робіт з перевірки параметризації програмування до початку експлуатації та під час експлуатації електронного лічильника здійснюється ППКО (у ролі ОЗКО) та оформлюється відповідним актом, який підписується учасниками перевірки та в якому вказуються:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) підстави перевірки; 2) код ЄДРПОУ та найменування ППКО (у ролі ОЗКО), фахівці якого виконують роботи з програмування; 3) прізвище та ініціали фахівця, який виконував роботу; 4) код ППКО в реєстрі ППКО; 5) дата перевірки; 6) результати перевірки. 	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
<p>8.2. Автоматичне зчитування даних з лічильників</p>		
<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>8.2.1. ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з інтелектуальних лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:</p>	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
	<ol style="list-style-type: none"> 1) ТКО типу "межа мережі", "одиниця надання послуг з балансування" та "одиниця генерації"; 	<p>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>

	2) ТКО типу "одинаця споживання", що була обладнана інтелектуальним вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильникаом.	Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).
	8.2.2. Усі вузли обліку з інтелектуальними можливістю дистанційного зчитування лічильниками мають бути інтегровані в автоматизовані системи.	Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).
8.4. Локальне зчитування результатів вимірювання з лічильників за графіком		
Не вносились зміни до цього пункту	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>8.4.5. У разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду; 2) відповідність відміток часу і дати, зокрема абсолютне відхилення часу годинника комерційного інтелектуального лічильника від київського часу, перевіряючи, що відхилення перебуває в межах допустимих значень; 	Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).

<p>Не вносились зміни до цього пункту</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>8.6.11. Для непрацюючих лічильників середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для непрацюючих лічильників, 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, для непрацюючих лічильників, розраховується на основі зафіксованих двох останніх послідовно зчитаних показів до порушення роботи лічильника, кількості днів між цими зчитуваннями при умові, що між датами зчитування 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>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
---	---	---

Не вносились зміни до цього пункту	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u> <u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>12.2.3. Пошкоджені або несправні ЗКО підлягають заміні на ЗКО з не гіршими технічними 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>Не приймається. (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО).</p>
------------------------------------	---	---