

ПРОТОКОЛ

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

25.12.2023 10:00

№140-п/2023.

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.

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

Чепурна Оксана Борисівна – начальник Департаменту адміністрування комерційного обліку.

Циганкова Наталя Вікторівна - Начальник відділу реєстру точок комерційного обліку.

Від ГО «Асоціації сонячної енергетики України»:

Кісільов Олександр Іванович, директор ГС «Асоціація сонячної енергетики України».

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

Черней Руслан Драгушевич – юристконсульт ГО «Асоціація сонячної

енергетики України».

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

Від ТОВ «Енерджі 365»:

Підлісний Юрій Сергійович – директор ТОВ «Енерджі 365».

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.

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

Від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

Плотник Роман Васильович – заступник комерційного директора АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Від ПрАТ «Кіровоградобленерго»:

Ліхман Олег Олексійович – комерційний директор ПрАТ «Кіровоградобленерго».

Фізичні особи:

Грига Іван Васильович
Козинець Юлія Валентинівна
Левчун Сергій Миколайович
Грабовенко Андрій Леонідович
Бондаренко Арсен Сергійович
Запорожця Руслана Володимировича
Зайченко Олеся Валеріївна,
Мельничук Станіслав

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 01.12.2023 до 11.12.2023.

Слухали:

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

Виступили: Жданюк А. В., Карпенко О. В., Ручко С., 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 для активних споживачів, генеруючих установок приватних домогосподарств та одиниць агрегації.

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 31 арк.

Начальник управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики


Владислав ПОПОВИЧ

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



УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування	Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення
II. Організація процесу комерційного обліку			
2.4. Електропостачальники			
<p>Не вносились зміни до цього пункту.</p> <p>Діюча редакція</p> <p>2.4.2. Електропостачальник має право:</p> <p>1) виконувати функції ППКО в ТКО, для яких він здійснює електропостачання за умови відповідної реєстрації в АКО;</p> <p>2) збирати та передавати отримані від споживача дані комерційного обліку АКО, оператору системи та іншим ППКО.</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>2.4.2. Електропостачальник має право:</p> <p>1) виконувати функції ППКО, в т.ч. в ТКО, для яких він здійснює електропостачання за умови відповідної реєстрації в АКО;</p> <p>2) збирати та передавати отримані від споживача дані комерційного обліку АКО, оператору системи та іншим ППКО.</p>	<p>Для однозначного трактування положень ККО, та у зв'язку зі зверненнями ППКО щодо роз'яснень цього пункту</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>2.4.2. Електропостачальник має право:</p> <p>2) виконувати функції ППКО, зокрема в ТКО, для яких він здійснює електропостачання за умови відповідної реєстрації в АКО;</p> <p>2) збирати та передавати отримані від споживача дані комерційного обліку АКО, оператору системи та іншим ППКО.</p>
2.5. Оператор мережі			
<p>Не вносились зміни до цього пункту.</p> <p>Діюча редакція</p>	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними</p>	<p>Пропонується визначення проведення</p>	<p>Не приймається.</p>

<p>2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</p> <p>...</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 та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у колективних побутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</p>	<p>господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</p> <p>...</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 колективних побутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</p>	<p>контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачів.</p>	
--	---	--	--

IV. Організація точок, площадок та областей комерційного обліку

4.3. Облаштування точок комерційного обліку

<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</p>	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «НЕСС Енерджі»</u></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</p>	<p>Уточнення для приведення даних вимог у відповідність до змін запропонованих в пункті 5.7.2 Кодексу комерційного обліку, з метою однозначності трактування вимог ККО щодо необхідності улаштування засобами</p>	<p>Приймається в наступній редакції:</p> <p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного комерційного обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також електроустановок та їх груп (черг будівництва, блоків, еталонних одиниць, генеруючих установок,</p>
--	---	---	---

<p>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 електроустановок та їх груп (черг будівництва, блоків, еталонних одиниць, інших електроустановок у разі застосування різних цін, тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, тощо), призначених для передачі, розподілу, транзиту, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії;</p>	<p>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 електроустановок та їх груп (черг будівництва, блоків, еталонних одиниць, генеруючих установок “активного споживача”, інших електроустановок у разі застосування різних цін, тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, тощо), призначених для передачі, розподілу, транзиту, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії;</p> <p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></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>комерційного обліку генеруючих установок активних споживачів</p> <p>Доповнено з</p> <p>урахуванням вимоги Закону №3220-IX Стаття</p>	<p>інших електроустановок у разі застосування різних цін, тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, тощо), призначених для передачі, розподілу, транзиту, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії;</p>
--	---	---	---

	<p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного комерційного обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також електроустановок та їх груп (черг будівництва, блоків, еталонних одиниць, генеруючих установок активних споживачів, 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, транзиту, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії;</p>	в частині улаштування вузлів обліку.	
4.4. Особливості створення областей та площадок комерційного обліку			
<p>4.4.5. Для кожної області/площадки комерційного обліку складається баланс, що враховує дані виробітку, відбору та відпуску електричної енергії за всіма ТКО, що належать до такої області/площадки комерційного обліку.</p>			
	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u>		<p>Приймається в наступній редакції: Площадки комерційного обліку, які</p>

<p>4.4.6 Площинки комерційного обліку, які містять електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором, мають бути забезпечені встановленими на межі площинки вузлами обліку, що забезпечують комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площинки комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>4.4.6 Площинки комерційного обліку, які містять електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором, мають бути забезпечені встановленими на межі площинки вузлами обліку, що забезпечують комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площинки комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Загальна вимога щодо створення фізичних ТКО на межі площинки комерційного обліку (без уточнення, що усередині такої площинки) з подальшим улаштуванням вузлів обліку визначена п.п.3) п.4.3.4. ККО. 4.3.4. Фізичні ТКО створюються: 3) на межі площинки та областей комерційного обліку, створених учасниками ринку відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>містять електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором, мають бути забезпечені на межі площинки ТКО, де здійснюється комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площинки комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу</p>
<p>. До групи "а" належать площинки комерційного обліку, що містять: 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><u>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u> . До групи "а" належать площинки комерційного обліку, що містять: 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</p>	<p>Запропоновані НКРЕКП зміни вже враховані в третьому абзаці цього пункту</p>	<p>Приймається в наступній редакції: . До групи "а" належать площинки комерційного обліку, що містять: 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 можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів; 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 активного споживача;</p> <p>електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором.</p>	<p>електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів); генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів; 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 активного споживача;</p> <p>електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором.</p> <p>ТОВ «НЕСС Енерджі» . До групи "а" належать площадки комерційного обліку, що містять: електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії</p>	<p>уточнююча правка</p>	<p>генеруючі установки в тому числі генеруючі електроустановки третіх осіб та/або електроустановки зберігання енергії в тому числі електроустановки зберігання енергії третіх осіб з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів; 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 до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором.</p> <p>Враховано частково</p>
--	---	-------------------------	--

	<p>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 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 активного споживача, в тому числі генеруючі електроустановки третіх осіб, приєднаних до електроустановок активного споживача;</p> <p>електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором.</p>		
--	---	--	--

	<p>ГС «Асоціація сонячної енергетики України»</p> <p>. До групи "а" належать площадки комерційного обліку, що містять:</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 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 активного споживача, крім активних споживачів, які здійснюють</p>	<p>У власників дСЕС з/т, згідно Договору та ПРРЕЕ, облік е/е здійснюється помісячно, а не погодинно, відповідно погодинний облік є понаднормовий</p>	<p>Не приймається.</p>
--	---	--	-------------------------------

	<p>продаж е/е за “зеленим тарифом”</p> <p>електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором.</p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.4.11. До групи "а" належать площадки комерційного обліку, що містять:</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 можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;</p>	<p>Пропонуємо визначити можливість надання послуг з агрегації на площадках з інтегральним обліком у разі якщо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для електроустановки, що входить в одиницю агрегації організовано окремий (індивідуальний) облік; <p>для площадок з інтегральним обліком, де знаходяться електроустановки агрегатора, організовано груповий облік</p>	<p>Не приймається.</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 — активного споживача;</p> <p>електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором, у разі якщо для них не організовано окремий інтервальний комерційний облік (індивідуальний або груповий) за розрахунковими періодами, у випадках, визначених Правилами ринку</p>		
--	---	--	--

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

5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії

<p>5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для активних споживачів</p>	<p><u>ТОВ «НЕСС Енерджі»</u></p> <p>5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для активних споживачів, в тому числі генеруючих установок третіх осіб</p>	<p>уточнююча правка</p>	<p>Приймається в наступній редакції:</p> <p>Особливості улаштування вузлів обліку для електроустановок активних споживачів та генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>
---	---	-------------------------	--

	<p><u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для активних споживачів, в тому числі для генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</p> <p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та активних споживачів</p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></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>Згідно з п.3(2) ст.1 та п. 2 ст. 58(1) Закону Про ринок електричної енергії щодо визначення поняття активного споживача</p> <p>В зв'язку з тим, що не усі побутові споживачі стануть активними споживачами, пропонуємо залишити вимоги даного пункту також й для побутових споживачів.</p> <p>Поняття активного споживача, запроваджене законом 3220, охоплює більш широкий спектр споживачів, ніж приватні домогосподарства, призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Водночас, положення розділу 5.7 стосуються саме домогосподарств. Тому</p>	
--	---	--	--

		<p>пропонується залишити в назві розділу уточнення щодо генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	
<p>5.7.1. Активний споживач має забезпечити встановлення вузлів обліку та комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для кожної належної йому площадки комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p><u>ГС «Асоціація сонячної енергетики України»</u> Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, має забезпечити встановлення вузлів обліку та комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для кожної належної йому площадки комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p><u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p><i>Доповнити наступним текстом:</i> 1. У разі приєднання генеруючої установки (установок) активного споживача, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ППКО відповідно до цього Кодексу, Правил</p>	<p>ст 58.1 пункт 4, абзац 3, відповідно до Закону</p> <p>1.В проекті рішення НКРЕКП пунктом 5.7.3 визначається тільки механізм улаштування вузла обліку у разі приєднання генеруючої установки (установок) приватного домогосподарства, призначеної для</p>	<p>Не приймається.</p> <p>Не приймається.</p>

	<p>роздрібного ринку, будівельного паспорта та проектної документації (за наявності) за рахунок активного споживача.</p> <p>2. Послуга з первинної параметризації багатофункціональних лічильників електричної енергії є безкоштовною для індивідуальних побутових споживачів, приватні домогосподарства яких обладнані генеруючими установками»</p>	<p>виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та не описаний механізм інших споживачів, що згідно ст.58(1)Закону Про ринок електричної енергії можуть набувати статусу активний споживач</p> <p>2. Згідно п.п. 4 п. 5.6.1. Кодексу комерційного обліку безкоштовною є первинна параметризація (програмування) багатофункціональних лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів</p>	
<p>5.7.2. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та/або установку зберігання енергії, або приєднує, у порядку встановленому Кодексом системи розподілу, до власних електричних мереж генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>5.7.2. Розташовані в межах приватного домогосподарства за однією адресою електроустановки відбору (споживання) та генеруючі електроустановки, до яких мають застосовуватися однакові коефіцієнти "зеленого" тарифу та тарифи, повинні бути облаштовані одним загальним лічильником, що забезпечує здійснення погодинного обліку відпуску та відбору (споживання) електричної енергії з можливістю дистанційного зчитування показів цього лічильника.</p>	<p>З метою мінімізації витрат домогосподарств на комерційний облік пропонуємо визначити обов'язковість встановлення окремого обліку генеруючих одиниць тільки у разі якщо власне виробництво «канібалізує» побутове споживання.</p>	<p>Не приймається.</p>

<p>енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії виробленої власними генеруючими установками (групами установок), а також для кожного приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, що належать третім особам, шляхом встановлення вузлів обліку.</p>	<p>Для підтвердження того, що відповідний обсяг електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства, є неживається для його власних потреб, така установка має бути забезпечена окремим комерційним обліком виробленої електричної енергії шляхом улаштування вузла обліку.</p> <p>У разі суттєвого співпадіння в часі процесів виробництва та споживання на об'єкті домогосподарства, що унеможлиблює фіксацію за результатами обліку прийому/віддачі на межі площадки об'єкта мінімального обсягу власного побутового споживання, з метою підтвердження такого споживання генеруюча установка об'єкта домогосподарства має бути забезпечена окремим комерційним обліком виробленої електричної енергії.</p>		
<p>5.7.3. У разі приєднання генеруючої установки (установок) приватного домогосподарства, призначеної для</p>			

<p>виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ППКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, будівельного паспорта та проектної документації (за наявності) за рахунок індивідуального побутового споживача.</p>			
<p>5.7.4. Розташовані в межах приватного домогосподарства за однією адресою електроустановки відбору (споживання) та генеруючі електроустановки, до яких мають застосовуватися однакові коефіцієнти "зеленого" тарифу та тарифи, повинні бути облаштовані одним загальним лічильником, що забезпечує здійснення погодинного обліку відпуску та відбору (споживання) електричної енергії з можливістю дистанційного зчитування показів цього лічильника.</p> <p>Для підтвердження того, що відповідний обсяг електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства, споживається для його власних потреб, така установка має бути</p>	<p>ГС «Асоціація сонячної енергетики України»</p> <p>Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, на підтвердження того, що відповідний обсяг електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства, споживається для його власних</p>	<p>На генеруючій установці діючих власників дСЕС вже встановлений лічильник згідно діючих норм, та вимог які діяли на момент введення генеруючої установки в експлуатацію</p>	<p>Не приймається.</p> <p>Приймається в наступній редакції:</p> <p>У разі необхідності підтвердження того, що відповідний обсяг електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства, споживається для його власних потреб, така установка має бути забезпечена окремим комерційним обліком виробленої електричної енергії шляхом улаштування вузла обліку.</p>

<p>забезпечена окремим комерційним обліком виробленої електричної енергії шляхом улаштування вузла обліку.</p>	<p>потреб, така установка має бути забезпечена окремим комерційним обліком виробленої електричної енергії шляхом улаштування вузла обліку.</p> <p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>5.7.4. Розташовані в межах приватного домогосподарства за однією адресою електроустановки відбору (споживання) та генеруючі електроустановки, до яких мають застосовуватися однакові коефіцієнти "зеленого" тарифу та тарифи, повинні бути облаштовані одним загальним лічильником, що забезпечує здійснення погодинного обліку відпуску та відбору (споживання) електричної енергії з можливістю дистанційного зчитування показів цього лічильника.</p> <p>Для підтвердження того, що відповідний обсяг електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства, споживається для його власних потреб, така установка має бути забезпечена окремим</p>	<p>Необхідно обговорення введення цих змін та їх застосування до вже існуючих приватних домогосподарств.</p>	<p>Не приймається.</p>
--	---	--	-------------------------------

	<p>комерційним обліком виробленої електричної енергії шляхом улаштування вузла обліку.</p>		
<p>Не вносились зміни до цього пункту.</p> <p>Діюча редакція</p> <p>7.4. Обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, установлена потужність яких не перевищує встановлену законом, за «зеленим» тарифом визначається за вирахуванням місячного обсягу відбору (споживання) такими приватними домогосподарствами. Обсяг місячного відбору (споживання) електричної енергії електроустановками приватного домогосподарства визначається як сума обсягів споживання всіма електроустановками в межах приватного домогосподарства згідно з показами ЗКО, установленого(их) у приватному домогосподарстві.</p>	<p><u>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>Місячний обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, установлена потужність яких не перевищує встановлену законом, за «зеленим» тарифом визначається за вирахуванням місячного обсягу відбору (споживання) такими приватними домогосподарствами. Обсяг місячного відбору (споживання) електричної енергії електроустановками приватного домогосподарства визначається як сума обсягів споживання всіма електроустановками в межах приватного домогосподарства згідно з показами ЗКО, установленого(их) у приватному домогосподарстві.</p> <p>Якщо обсяг місячного відбору (споживання) приватного</p>	<p>Редакція врегульовує однозначність підходу до обчислення обсягів відпуску та відбору приватних домогосподарств, які розраховуються за «зеленим тарифом» у відповідності до норм Закону та інших нормативних документів</p>	<p>Приймається в наступній редакції:</p> <p>Місячний обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, установлена потужність яких не перевищує встановлену законом, за «зеленим» тарифом визначається за вирахуванням місячного обсягу відбору (споживання) такими приватними домогосподарствами. Обсяг місячного відбору (споживання) електричної енергії електроустановками приватного домогосподарства визначається як сума обсягів споживання всіма електроустановками в межах приватного домогосподарства згідно з показами ЗКО, установленого(их) у приватному домогосподарстві.</p> <p>Не приймається.</p>

	<p>домогосподарства за «зеленим тарифом» більший за місячний обсяг відпуску електричної енергії, то він зменшується на величину місячного обсягу відпуску електричної енергії, а місячний обсяг відпуску такого домогосподарства приймається рівним нулю.</p>		
<p>Не вносились зміни до цього пункту.</p> <p>Діюча редакція</p> <p>5.7.7. У разі приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, 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 (додаток 2 до цього Кодексу).</p>	<p><u>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>. У разі приєднання генеруючої установки або установки зберігання енергії в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки та організації каналів передачі даних приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно у відповідності до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).</p>	<p>Право на встановлення генеруючої установки (установки зберігання енергії) мають не виключно побутові споживачі.</p>	<p>Приймається в наступній редакції:</p> <p>. У разі приєднання генеруючої установки та/або установки зберігання енергії в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, 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 та/або установки зберігання енергії, відповідно у відповідності до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).</p>

<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція 5.7.8. ППКО здійснює влаштування вузла обліку споживача протягом семи робочих днів з дня оплати споживачем послуг з улаштування вузла обліку.</p>	<p><u>ПрАТ</u> <u>«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>Вилучити</p>	<p>Норма вже раніше присутня в п.5.2.16 Кодексу та повторно дублюється.</p>	<p>Приймається (вилучити пункт 5.7.8) та додатково пропонується в положення 5.2.16 Кодексу викласти в наступній редакції: С Т Р О К Н</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція 5.7.9. За результатами влаштування вузла обліку ППКО оформлює акт введення вузла обліку у промислову експлуатацію у двох примірниках, один з яких залишається у споживача.</p>	<p><u>ПрАТ</u> <u>«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>Вилучити</p>	<p>Норма вже раніше присутня в п.5.2.18 Кодексу та повторно дублюється.</p>	<p>Приймається</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція 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.</p>	<p><u>ПрАТ</u> <u>«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>Вилучити</p>	<p>Норма стосується не виключно розрахунків за «зеленим тарифом», вже раніше присутня в п.5.2.21 та п.5.2.22 Кодексу та повторно дублюється.</p>	<p>Приймається</p>

<p>Не вносились зміни до цього пункту.</p>	<p><u>ПРАТ</u> <u>«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u></p>		<p>Приймається в наступній редакції:</p>
<p>Діюча редакція Додаток 2 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p>	<p>Додаток 2 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p>	<p>Улаштування вузла обліку з організацією каналів передачі даних стосується не виключно генеруючих установок, а також і установок зберігання енергії. При цьому облаштування такого вузла обліку може (має) бути здійснено до моменту введення генеруючої установки (установки зберігання енергії), яка вводиться відповідно до положень КСР.</p>	<p>Додаток 2 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p>
<p>ЗАЯВА про улаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру</p>	<p>ЗАЯВА про улаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру та організації каналів передачі даних.</p>	<p>Однолінійна схема долучається до заяви відповідно до КСР після монтажу генеруючої установки.</p>	<p>ЗАЯВА про улаштування вузла обліку для установок активного споживача та/або генеруючих установок приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру та організації каналів передачі даних.</p>
<p>Я, _____, власник _____ (користувач) електроустановок, що розташовані за адресою: _____</p>	<p>Я, _____, власник _____ (користувач) електроустановок, що розташовані за адресою: _____</p>	<p>Я, _____, власник _____ (користувач) електроустановок, що розташовані за адресою: _____</p>	<p>Я, _____, власник _____ (користувач) електроустановок, що розташовані за адресою: _____</p>
<p>проживаю _____ (зареєстрований) за адресою: _____</p>	<p>проживаю _____ (зареєстрований) за адресою: _____</p>		<p>_____ , проживаю _____ (зареєстрований) за адресою: _____</p>
<p>_____, є споживачем електричної енергії відповідно до ЕІС-коду точки розподілу електричної енергії, наданої _____</p>	<p>_____, є споживачем електричної енергії відповідно до ЕІС-коду _____</p>		<p>_____, є споживачем електричної енергії _____</p>
<p>_____, є споживачем електричної енергії відповідно до ЕІС-коду _____</p>	<p>_____, є споживачем електричної енергії відповідно до ЕІС-коду _____</p>		<p>_____, є споживачем електричної енергії _____</p>

<p>(найменування ОСР, структурного підрозділу)</p> <p>від _____ № _____, повідомляю про те, що здійснено монтаж генеруючої установки, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру (потрібне підкреслити). Схема, що відповідає однолінійній схемі підключення генеруючої установки з використанням мережевого інвертора, додається. У зв'язку з цим та відповідно до вимог законодавства прошу: здійснити позачергову технічну перевірку/надати послугу з улаштування вузла обліку (потрібне підкреслити) та прийняти в облік вузол обліку для проведення розрахунків за «зеленим» тарифом. З метою належного виконання поставачальником комерційного обліку та ОСР надання послуг з улаштування вузла обліку електричної енергії і відповідно до Закону України «Про захист</p>	<p>точки розподілу електричної енергії, наданої</p> <p>(найменування ОСР, структурного підрозділу)</p> <p>від _____ № _____, повідомляю про те, що в зв'язку з монтажем генеруючої установки, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру установки зберігання енергії (потрібне підкреслити). Схема, що відповідає однолінійній схемі підключення генеруючої установки з використанням мережевого інвертора, додається. У зв'язку з цим та відповідно до вимог законодавства Кодексу комерційного обліку прошу: здійснити позачергову технічну перевірку/надати послугу з улаштування вузла обліку (потрібне підкреслити), організувати канали передачі даних та прийняти в облік вузол обліку для проведення розрахунків за «зеленим» тарифом.</p>		<p>відповідно до ЕІС-коду площадки комерційного обліку електричної енергії, наданої</p> <p>(найменування ОСР, структурного підрозділу)</p> <p>від _____ № _____, повідомляю про те, що у зв'язку з монтажем електроустановки активного споживача та/або генеруючої установки, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру (потрібне підкреслити). Схема, що відповідає однолінійній схемі підключення електроустановки активного споживача та/або генеруючої установки, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, додається. У зв'язку з цим та відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку прошу: здійснити позачергову технічну перевірку/надати послугу з улаштування вузла обліку (потрібне підкреслити), організувати канали передачі даних.</p>
---	---	--	--

	<p>З метою належного виконання постачальником комерційного обліку та ОСР надання послуг з улаштування вузла обліку електричної енергії і відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» я,</p> <p>_____</p> <p>(прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи-заявника)</p> <p>даю згоду на оброблення моїх персональних даних.</p> <p>_____</p> <p>(підпис)</p> <p>Контактний телефон для зворотного зв'язку _____</p> <p>Додатки: Однолінійна схема підключення генеруючої установки приватного домогосподарства (у двох примірниках).</p> <p>_____ 20__ р.</p> <p>_____</p> <p>(підпис, ПІБ)</p>		<p>З метою належного виконання постачальником комерційного обліку та ОСР надання послуг з улаштування вузла обліку електричної енергії і відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» я,</p> <p>_____</p> <p>(прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи-заявника)</p> <p>даю згоду на оброблення моїх персональних даних.</p> <p>_____</p> <p>(підпис)</p> <p>Контактний телефон для зворотного зв'язку _____</p> <p>Додатки: Однолінійна схема улаштування вузла(ів) комерційного обліку електричної енергії електроустановки активного споживача та/або генеруючої установки приватного домогосподарства (у двох примірниках).</p> <p>_____ 20__ р.</p> <p>_____</p>
--	---	--	--

			(підпис, ПІБ)
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція</p> <p>5.9.4. Якщо до технологічних електричних мереж основного споживача приєднані електроустановки інших суб'єктів господарювання, власників мереж тощо, розрахунковий облік має бути організований основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків відповідно до обраної основним споживачем комерційної пропозиції електропостачальника в розрахунковому періоді.</p>	<p><u>ТОВ «НЕСС Енерджи»</u></p> <p>5.9.4. Якщо до технологічних електричних мереж основного споживача, в тому числі активного споживача, приєднані електроустановки інших суб'єктів господарювання, власників мереж тощо, розрахунковий облік має бути організований таким основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків (купівля/продаж) відповідно до обраної основним споживачем комерційної пропозиції електропостачальника в розрахунковому періоді</p>	<p>Пропонується уточнення щодо необхідності улаштування та ведення комерційного обліку субспоживачів по групи А, при намірах основного споживача набути статус активного споживача, для можливості коректного погодинного обліку обсягів спожитої е/е субспоживачем та основним споживачем при роботі генеруючої установки основного споживача.</p>	<p>Не приймається.</p>
VI. Перевірка та інспекція вузлів обліку електричної енергії			
6.5. Особливості перевірки вузлів обліку у споживачів			

Не вносились зміни до цього пункту.	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u>	Пропонується визначити, що:	Не приймається
<p>Діюча редакція</p> <p>6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити: 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>технічну перевірку вузлів обліку для побутових та колективних споживачів не рідше одного разу на три роки; технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжпіврічного</p>	<p>6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно 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; контрольний огляд ЗКО побутових і колективних 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 споживачем відповідно до пункту 8.6.2; технічну перевірку вузлів обліку для побутових та колективних побутових</p>	<p>Пропонується визначити, що:</p> <p>- проведення контролю огляду для побутових споживачів здійснюється 1 раз на 3 роки;</p> <p>- у разі, якщо клієнт передає покази електролічильника або забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, потреба у зчитуванні даних з боку ОСР відсутня.</p>	

інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.	споживачів не рідше одного разу на три роки; технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.		
---	---	--	--

VIII. Збір даних комерційного обліку

8.6. Зчитування показів лічильників, встановлених у споживачів

<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція 8.6.11. Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії електроустановками 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 приросту/зниження споживання (для індивідуальних побутових споживачів). У разі відсутності відповідних історичних даних середньодобовий обсяг споживання розраховується на основі зафіксованих двох останніх</p>	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></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 для непрацюючих</p>	<p>З 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: 1. У споживача з фактичним електроопаленням не працював лічильник в</p>	<p>Не приймається</p>
--	--	---	------------------------------

<p>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 електроустановки споживача були відключені оператором системи).</p>	<p>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>період з серпня по вересень місяць. Заміна лічильника виконана відповідно до звернення споживача. В результаті визначення середньодобового обсягу спожитої електричної енергії, по відновленому періоду роботи вузла обліку з жовтня по грудень місяць відповідно до абзацу третього п.8.6.11</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>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>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</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</p>	<p>Коефіцієнт приросту/зниження споживання розраховується у відносних одиницях з точністю до</p>	<p>не було. Враховуючи, що своєчасне звернення споживача відсутнє, період донарахування відповідно до п.8.6.20 ККОЕЕ збільшується до 6 місяців (за відсутності</p>	

<p>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 електричної енергії він може звернутися до оператора системи або відповідного ППКО для здійснення контрольного зчитування та звірки показів або надання детальних пояснень щодо здійсненого розрахунку та/або ініціювати розгляд та вирішення суперечки згідно з цим Кодексом.</p>	<p>чотирьох цифр після коми як співвідношення приросту/зниження величини середнього 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 електричної енергії він може звернутися до оператора системи або відповідного ППКО для здійснення контрольного зчитування та звірки показів або надання детальних пояснень щодо здійсненого розрахунку та/або ініціювати розгляд та вирішення суперечки згідно з цим Кодексом.</p>	<p>контрольного огляду та даних зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ). При цьому всі раніше виконані нарахунки були визначені на підставі середньодобового обсягу, які визначались по аналогічному періоду минулого року (об'єктивні нарахунки), 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 нарахунки), що ще більше обурює споживачів, так як середньодобове споживання по відновленому періоду в опалювальний;</p> <p>3. Аналогічні ситуації є і по категорії споживачів, де навпаки в опалювальний період середньомісячний обсяг спожитої електричної енергії менший по відношенню до літньої пори року. Наприклад, в період опалювального сезону</p>	
--	--	---	--

		<p>електрообігрівачами клієнти не користуються, а влітку використовує 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</p>	
--	--	--	--

		варіанти для розрахунку, виходячи з інформації наданої споживачем	
XII. Перехідні положення			
12.2. Приведення стану комерційного обліку у відповідність до вимог цього Кодексу			
<p>Не вносились зміни до цього пункту.</p> <p>Діюча редакція</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><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ 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>Під встановлення індивідуальним побутовим споживачем генеруючої установки споживач облаштовує вузол 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 спожити 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</p>	<p>Не приймається</p>

		<p>стану існуючого обліку у відповідність до вимог цього Кодексу, зокрема, відновлення стану комерційного обліку після його порушення у зв'язку із закінченням терміну повірки ЗВТ 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> <p>У зв'язку з цим вважаємо, що заміна пошкодженого або несправного ЗКО на ЗКО з не гіршими</p>	
--	--	--	--

		технічними характеристиками за рахунок ВТКО має забезпечувати результати вимірювань для здійснення розрахунків тільки за спожити для побутових потреб електричну енергію.	
--	--	---	--