



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

11.10.2023 № 50259/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», який опубліковано 28.09.2023 на сайті НКРЕКП.

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: pechenovska@nerc.gov.ua

Додаток: Зауваження та пропозиції до проєкту постанови – на 6 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38 (050) 473-40-32, malovsy@dtek.com



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного
обліку електричної енергії»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1.2. Терміни та визначення понять 1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях: 19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка офіційно звернулася в усній або письмовій (зокрема електронній) формі до ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;	1.2. Терміни та визначення понять 1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях: 19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка офіційно звернулася в письмовій (зокрема електронній) формі до ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;	Послуга комерційного обліку надається згідно укладеного договору. Не зрозуміло, яким чином замовник зможе усно офіційно звернутись до ППКО для укладання договору.
Пункт 32 виключити.	32) комерційна межа - одна або сукупність точок комерційного обліку, що обмежують область або площадку комерційного обліку. Комерційна межа вказується в договорі та, зазвичай, збігається з межею балансової належності;	Пропонуємо норму не виключати, а залишити чинну редакцію у зв'язку з необхідністю зазначення в договорі комерційної межі (особливо якщо розрахункові лічильники знаходяться не на межі балансової належності)
Відсутній у проекті. Діюча редакція: 2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: ... 4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців ,	2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: ... 4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на три роки ,	Пропонується визначення проведення контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачів.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непобутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</p>	<p>планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непобутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</p>	
<p>Відсутній у проекті.</p> <p>Діюча редакція:</p> <p>6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:</p> <p>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 непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше</p>	<p>6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:</p> <p>контрольний огляд ЗКО індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p>контрольний огляд ЗКО непобутових і колективних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців;</p> <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 показів, наданих індивідуальним побутовим споживачем відповідно до пункту 8.6.2;</p>	<p>Пропонується визначити, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проведення контрольного огляду для побутових споживачів здійснюється 1 раз на 3 роки; - у разі, якщо клієнт передає покази електролічильника або забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, потреба у зчитуванні даних з боку ОСР відсутня.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>одного разу протягом половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.</p>	<p>технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.</p>	
<p>Відсутній у проекті.</p> <p>Діюча редакція:</p> <p>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).</p> <p>У разі відсутності відповідних історичних даних середньодобовий обсяг споживання розраховується на основі зафіксованих двох останніх послідовно зчитаних показів, кількості днів між цими зчитуваннями при умові, що між датами зчитування цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи).</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 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</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:</p> <p>1. У споживача з фактичним електроопаленням не працював лічильник в період з серпня по вересень місяць. Заміна лічильника виконана відповідно до звернення споживача. В результаті визначення середньодобового обсягу спожитої електричної енергії, по відновленому періоду роботи вузла обліку з жовтня по грудень місяць відповідно до абзацу третього п.8.6.11 донарахування становить в декілька раз більше, ніж донарахування, яке б визначалося по середньодобовому споживанню аналогічного періоду минулого року, яке по факту відповідає споживанню в дану пору року.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<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>Коефіцієнт приросту/зниження споживання розраховується у відносних одиницях з точністю до чотирьох цифр після коми як співвідношення приросту/зниження величини усередненого середньодобового обсягу споживання всіх індивідуальних побутових споживачів, для яких в ОСР наявні фактичні (отримані з лічильників) дані на перше число календарного місяця, наступного за розрахунковим, щодо їх споживання у розрахунковому місяці, у порівнянні з аналогічним періодом минулого року.</p> <p>У разі сумніву споживача у правильності розрахунку величини середньодобового обсягу споживання 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>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>Коефіцієнт приросту/зниження споживання розраховується у відносних одиницях з точністю до чотирьох цифр після коми як співвідношення приросту/зниження величини усередненого середньодобового обсягу споживання всіх індивідуальних побутових споживачів, для яких в ОСР наявні фактичні (отримані з лічильників) дані на перше число календарного місяця, наступного за розрахунковим, щодо їх споживання у розрахунковому місяці, у порівнянні з аналогічним періодом минулого року.</p> <p>У разі сумніву споживача у правильності розрахунку величини середньодобового обсягу споживання 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>2. У споживача з фактичним електроопаленням при технічній перевірці працівниками ОСР в жовтні місяці виявлений непрацюючий лічильник, звернення від споживача не було. Враховуючи, що своєчасне звернення споживача відсутнє, період донарахування відповідно до п.8.6.20 ККОЕЕ збільшується до 6 місяців (за відсутності контрольного огляду та даних зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ). При цьому всі раніше виконані нарахування були визначені на підставі середньодобового обсягу, які визначались по аналогічному періоду минулого року (об'єктивні нарахування), повинні перерахуватися по визначеному середньодобовому обсягу спожитої електричної енергії по відновленому періоду роботи вузла обліку з жовтня по грудень місяць відповідно до абзацу третього п.8.6.11 (завищені нарахування), що ще більше обурює споживачів, так як середньодобове споживання по відновленому періоду в опалювальний;</p> <p>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 електрообігрівачами клієнти не користуються, а влітку використовує електричне кондиціювання, 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 вузла обліку (в т. ч. враховуючи воєнний стан в країні) – будівля</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		пошкоджена, споживач змінив місто проживання після відновлення роботи вузла обліку, розірвання договірних відносин внаслідок чого, споживання відсутнє, - алгоритм визначення об'єктивного середньодобового обсягу споживання електричної енергії, як по працюючому, так й по непрацюючому лічильнику пропонуємо визначати на основі фактичного споживання в аналогічному періоді минулого року та мати варіанти для розрахунку, виходячи з інформації наданої споживачем.
<p>Відсутній у проекті.</p> <p>Діюча редакція: 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>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 спожиту для побутових потреб електричну енергію (незалежно від того хто є власником лічильника електричної енергії).</p> <p>Відповідно до цього ж пункту усі витрати, пов'язані з приведенням стану існуючого обліку у відповідність до вимог цього Кодексу, зокрема, відновлення стану комерційного обліку після його порушення у зв'язку із закінченням терміну перевірки 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</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		<p>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 технічними характеристиками за рахунок ВТКО має забезпечувати результати вимірювань для здійснення розрахунків тільки за спожити для побутових потреб електричну енергію.</p>



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про надання пропозицій

ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку розглянуло лист НКРЕКП від 21.08.2023 № 8720/17.3.2/7-23 стосовно реалізації положень Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» та необхідності внесення відповідних змін до нормативно-правових актів, які затверджені НКРЕКП, надає пропозиції до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 із змінами.

Додаток: Пропозиції щодо внесення змін до Кодексу комерційного обліку
електричної енергії в 1 прим. На 19 стор.

Директор з комерційного обліку
Карпенко О.В.

Рябова Т. В.
044-238-30-72



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA531006046BC00

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 29.06.2023 18:41:37 по 27.06.2024 18:41:37

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/49345

від 29.09.2023

№25357/1-23 від 02.10.2023

Пропозиції щодо змін і доповнень до Кодексу комерційного обліку електричної енергії

ВСТУП

27.07.2023 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» (далі – Закон), який прийнято з метою удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії генеруючими установками споживачів з урахуванням кращих світових практик. Згідно з Прикінцевими та перехідними положеннями Закону, нормативно-правові акти, які затверджені НКРЕКП необхідно привести у відповідність до Закону протягом п'яти місяців з дня набрання його чинності. Відповідно, необхідно внести зміни та доповнення до чинного **Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО)**.

№ з/п	Пункт глава розділ ККО	Чинна редакція ККО	Пропозиції та/або зауваження до ККО	Обґрунтування
1	п. 1.2 глави 1.2 розділу I	53) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановка або сукупність електроустановок, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами власника електроустановок, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія;	53) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановка або сукупність електроустановок, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами власника електроустановок , у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія, для яких забезпечується єдиний процес комерційного обліку електричної енергії за основною точкою комерційного обліку та, у випадках визначених цим Кодексом, підпорядкованими точками комерційного обліку;	Вимоги з визначення перенесено до п. 4.4.4, та доповнено вимогами Закону №3220-IX викладеними в п.8) «статтю 25 доповнити частинами п'ятою - восьмою такого змісту:...»

2	п.2.1.7 глави 2 розділу II	<p>2.1.7. Основні ролі, які виконуються учасниками при забезпеченні комерційного обліку електричної енергії, та пов'язані з ними процеси вказані в цьому пункті.</p> <table><tr><th>Функція (роль)</th><th>Учасники ринку</th><th>Основні процеси</th></tr><tr><td>ВТКО</td><td>оператор системи, виробник, оператор установки зберігання енергії, споживач</td><td>створення ТКО, організація улаштування ЗКО та вузлів обліку в ТКО, технічне обслуговування та ремонт належних ЗКО; організація пов'язаних з ТКО процесів формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії</td></tr><tr><td>сторона, приєднана до мережі</td><td>споживач, виробник, оператор установки зберігання енергії</td><td>споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії;</td></tr></table>	Функція (роль)	Учасники ринку	Основні процеси	ВТКО	оператор системи, виробник, оператор установки зберігання енергії, споживач	створення ТКО, організація улаштування ЗКО та вузлів обліку в ТКО, технічне обслуговування та ремонт належних ЗКО; організація пов'язаних з ТКО процесів формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії	сторона, приєднана до мережі	споживач, виробник, оператор установки зберігання енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії;	<p>2.1.7. Основні ролі, які виконуються учасниками при забезпеченні комерційного обліку електричної енергії, та пов'язані з ними процеси вказані в цьому пункті.</p> <table><tr><th>Функція (роль)</th><th>Учасники ринку</th><th>Основні процеси</th></tr><tr><td>ВТКО</td><td>оператор системи, виробник, оператор установки зберігання енергії, споживач</td><td>створення ТКО, організація улаштування ЗКО та вузлів обліку в ТКО, технічне обслуговування та ремонт належних ЗКО; організація пов'язаних з ТКО процесів формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії</td></tr><tr><td>сторона, приєднана до мережі</td><td>споживач, виробник, оператор установки</td><td>споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної</td></tr></table>	Функція (роль)	Учасники ринку	Основні процеси	ВТКО	оператор системи, виробник, оператор установки зберігання енергії, споживач	створення ТКО, організація улаштування ЗКО та вузлів обліку в ТКО, технічне обслуговування та ремонт належних ЗКО; організація пов'язаних з ТКО процесів формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії	сторона, приєднана до мережі	споживач, виробник, оператор установки	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної	Редакційна правка
Функція (роль)	Учасники ринку	Основні процеси																				
ВТКО	оператор системи, виробник, оператор установки зберігання енергії, споживач	створення ТКО, організація улаштування ЗКО та вузлів обліку в ТКО, технічне обслуговування та ремонт належних ЗКО; організація пов'язаних з ТКО процесів формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії																				
сторона, приєднана до мережі	споживач, виробник, оператор установки зберігання енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії;																				
Функція (роль)	Учасники ринку	Основні процеси																				
ВТКО	оператор системи, виробник, оператор установки зберігання енергії, споживач	створення ТКО, організація улаштування ЗКО та вузлів обліку в ТКО, технічне обслуговування та ремонт належних ЗКО; організація пов'язаних з ТКО процесів формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії																				
сторона, приєднана до мережі	споживач, виробник, оператор установки	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної																				

				виконання функцій ППКО для ТКО в межах своєї відповідальності		зберігання енергії	енергії; виконання функцій ППКО для ТКО в межах своєї відповідальності	
		оператор мережі	оператор системи, виробник, основний споживач	надання доступу до електричної мережі через ТКО для відбору або відпуску електричної енергії, участь у процесі організації та перевірки ТКО, пов'язаних з ними ЗКО; виконання функцій ППКО для ТКО в межах своєї відповідальності у разі звернення СПМ		оператор мережі	оператор системи, виробник, основний споживач	надання доступу до електричної мережі через ТКО для відбору або відпуску електричної енергії, участь у процесі організації та перевірки ТКО, пов'язаних з ними ЗКО; виконання функцій ППКО для ТКО в межах своєї відповідальності у разі звернення СПМ
		ОЗКО	оператор системи, ППКО	установлення, налаштування (зокрема параметризація), заміна, розвиток, введення та		АТКО	оператор системи	адміністрування ТКО, пов'язаних з ними користувачів, ЗКО та областей

				виведення з експлуатації, а також технічна підтримка та обслуговування ЗКО, їх програмного та апаратного забезпечення			комерційного обліку	
		АТКО		адміністрування ТКО, пов'язаних з ними ЗКО, областей комерційного обліку, учасників ринку та ППКО		ОЗКО	оператор системи, ППКО	установлення, налаштування (зокрема параметризація), заміна, розвиток, введення та виведення з експлуатації, а також технічна підтримка та обслуговування ЗКО, їх програмного та апаратного забезпечення
		ОЗД		зчитування результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку) та даних про стан ЗКО, контроль якості зчитування, формування первинних даних комерційного		АТКО		адміністрування ТКО, пов'язаних з ними ЗКО, областей комерційного обліку, учасників ринку та ППКО
						ОЗД		зчитування результатів вимірювань (первинних даних

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

				за врегулювання небалансів			учасників ринку	електричної енергії відповідно до обсягів купленої та проданої електричної енергії, фінансова відповідальність за врегулювання небалансів	
		АДКО	АКО	отримання, перевірка, агрегація даних комерційного обліку; надання агрегованих даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам					
		адміністратор Кодексу	АКО	адміністрування цього Кодексу; публікація звіту про комерційний облік; надання пропозицій щодо перегляду та внесення змін до цього Кодексу; узагальнення пропозицій від ППКО або учасників ринку щодо внесення		АДКО	АКО	отримання, перевірка, агрегація даних комерційного обліку; надання агрегованих даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам	
						адміністратор Кодексу	АКО	адміністрування цього Кодексу; публікація звіту про комерційний облік; надання пропозицій	

		<div> <div></div> <div></div> <div>змін до цього Кодексу</div> </div>	<div> <div></div> <div></div> <div>щодо перегляду та внесення змін до цього Кодексу; узагальнення пропозицій від ППКО або учасників ринку щодо внесення змін до цього Кодексу</div> </div>	
	п. 4.2.2 глави 4 розділу IV	<p>4.2.2. Блок ідентифікації містить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) дату і час, коли ТКО була зареєстрована, змінена або скасована; 2) унікальний EIC-код ТКО; 3) унікальний EIC-код області комерційного обліку, до якої належить ТКО; 4) тип точки; 5) ідентифікатор ВТКО; 6) ідентифікатор ППКО; 7) EIC-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо). 	<p>4.2.2. Блок ідентифікації містить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) дату і час, коли ТКО була зареєстрована, змінена або скасована; 2) унікальний EIC-код ТКО; 3) унікальний EIC-код області комерційного обліку, до якої належить ТКО; 4) тип точки ТКО; 5) ідентифікатор ВТКО; 6) ідентифікатор ППКО; 7) EIC-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо). 	Редакційна правка.
	п. 4.2.3 глави 4	4.2.3. Блок параметризації містить:	4.2.3. Блок параметризації містить:	Уточнення переліку даних, що містить реєстр, для

	розділу IV	<p>1) тип комунікаційного інтерфейсу та частоту зчитування результатів вимірювання/формування даних комерційного обліку;</p> <p>2) інтервал вимірювання;</p> <p>3) інформацію про метод профілювання та тип профілю, що застосовується;</p> <p>4) інформацію, що необхідна для виконання процедур валідації та сертифікації (рівень напруги, максимальна потужність, оціночний річний обсяг споживання тощо);</p> <p>5) стан підключення.</p>	<p>1) тип комунікаційного інтерфейсу та частоту зчитування результатів вимірювання/формування даних комерційного обліку;</p> <p>2) інтервал вимірювання;</p> <p>3) інформацію про метод профілювання та тип профілю, що застосовується;</p> <p>4) інформацію, що необхідна для виконання процедур валідації та сертифікації (рівень напруги, максимальна потужність, оціночний річний обсяг споживання тощо);</p> <p>5) стан підключення;</p> <p>6) ознака несинхронної роботи та код області обліку виділеного району мереж.</p>	забезпечення коректності розрахунків та формування національної звітності.
	п. 4.2.4 глави 4 розділу IV	<p>4.2.4. Технічний блок містить інформацію про:</p> <p>1) місцезнаходження вузла обліку (адреса та GPS-координати);</p> <p>2) ідентифікатори всіх пов'язаних вузлів обліку, зокрема лічильників, автоматизованих систем, їх тип, серійний номер та технічні характеристики, алгоритми та формули розрахунку втрат електричної енергії від точки вимірювання до комерційної межі, електронні дані паспортів-протоколів тощо;</p>	<p>4.2.4. Технічний блок містить інформацію про:</p> <p>1) місцезнаходження вузла обліку (код кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад, адреса, кадастровий номер земельної ділянки та або GPS-координати);</p> <p>2) ідентифікатори всіх пов'язаних вузлів обліку, зокрема лічильників, автоматизованих систем, їх тип, серійний номер та технічні характеристики, алгоритми та формули розрахунку втрат електричної енергії від точки</p>	Уточнення переліку даних, що містить реєстр, для забезпечення коректності розрахунків та формування національної звітності.

		<p>3) ідентифікаційний код та контактні дані СПМ, включаючи дані облікового запису для доступу до інформаційної системи АКО;</p> <p>4) ідентифікаційну інформацію про договори, укладені електропостачальниками, операторами мережі, СПМ та ППКО, що стосуються ТКО.</p>	<p>вимірювання до комерційної межі, електронні дані паспортів-протоколів тощо;</p> <p>3) ідентифікаційний код та контактні дані СПМ, включаючи дані облікового запису для доступу до інформаційної системи АКО;</p> <p>4) ідентифікаційну інформацію про договори, укладені електропостачальниками, операторами мережі, СПМ та ППКО, що стосуються ТКО.</p>	
4	п. 4.3.4 глави 4 розділу IV	<p>4.3.4. Фізичні ТКО створюються:</p> <p>1) для кожної точки електричної мережі на комерційній межі суміжних електроустановок та/або електричних мереж двох або більше учасників ринку з метою обліку переданих між ними обсягів електричної енергії;</p> <p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного комерційного обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також електроустановок та їх груп, призначених для передачі, розподілу, транзиту, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії;</p> <p>3) на межі площадок та областей комерційного обліку, створених учасниками ринку відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>4.3.4. Фізичні ТКО створюються:</p> <p>1) для кожної точки електричної мережі на комерційній межі суміжних електроустановок та/або електричних мереж двох або більше учасників ринку з метою обліку переданих між ними обсягів електричної енергії;</p> <p>2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного комерційного обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також електроустановок та їх груп (черг будівництва, блоків, еталонних одиниць, інших електроустановок у разі застосування різних цін, тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, електроустановок в складі одиниць агрегації у випадках визначених Правилами ринку, тощо), призначених для передачі, розподілу, транзиту, виробництва,</p>	<p>вимоги Закону №3220-IX</p> <p>Стаття 30² . Агрегація</p> <p>8. Електроустановка, призначена для виробництва та/або споживання електричної енергії, та/або установка зберігання енергії може входити до складу лише однієї одиниці агрегації. До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт. Вимоги щодо комерційного обліку електроустановок, які входять до одиниці агрегації, визначаються кодексом комерційного обліку</p>

			<p>споживання електричної енергії та зберігання енергії;</p> <p>3) на межі площадок та областей комерційного обліку, створених учасниками ринку відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>електричної енергії. Технічні вимоги до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації, та порядок здійснення діяльності з агрегації визначаються правилами ринку, кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу</p>
5	п. 4.4.10 глави 4 розділу IV	<p>4.4.10. 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>4.4.10. 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, що входять в одиницю агрегації, у разі якщо для них не організовано окремий інтервальний комерційний облік (індивідуальний або груповий) за розрахунковими періодами, у випадках, визначених Правилами ринку.</p>	
6	п. 4.4.4 глави 4 розділу IV	<p>4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта за ознакою зобов'язань щодо забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії (у разі використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо).</p>	<p>4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта за ознакою зобов'язань щодо забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії (у разі використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо).</p> <p>Межі площадок комерційного обліку в електричних мережах користувача (власника, управителя, розпорядника, тощо) визначаються виходячи з наступних обмежень:</p> <p>1) електроустановки площадки належать одній СПМ;</p> <p>2) електроустановки площадки розташовані на одному об'єкті, або, у випадках, визначених Законом, на декількох об'єктах, що безпосередньо з'єднані технологічними мережами СПМ;</p> <p>3) електроустановки площадки електрично з'єднані з електричними</p>	<p>Визначення загальних правил групування електроустановок площадок</p>

			мережами ОС, безпосередньо або через електроустановки інших площадок. Створення одночасно декількох площадок забороняється на: 1) об'єктах електростанцій; 2) об'єктах побутових споживачів.	
7	глава 5.7 розділу V	5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	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.	вимоги Закону №3220-IX Стаття 58 ¹ . Активний споживач
8	п. 5.7.1 глави 5 розділу V	5.7.1. У разі приєднання генеруючої установки (установок) приватного домогосподарства, призначеної для 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 проєктної документації (за наявності) за рахунок індивідуального побутового споживача.	5.7.1. У разі приєднання генеруючої установки (установок) активного споживача, в т.ч. приватного домогосподарства, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ППКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, будівельного паспорта та проєктної документації (за наявності) за рахунок індивідуального побутового споживача.	вимоги Закону №3220-IX Стаття 58 ¹ . Активний споживач
9	глава 5.10 розділу V	Пункт відсутній	Доповнити пунктом	Вимоги з визначення перенесено до п. 4.4.4, та

			<p>5.10.1¹. На площадках комерційного обліку виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для всіх наявних електроустановок або груп електроустановок споживання, виробництва електричної енергії в т.ч. електроустановки власного споживання (господарські потреби), що не пов'язані з виробництвом електричної енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтелектуальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних АКО, а також іншим учасникам ринку та ППКО відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>доповнено вимогами Закону №3220-IX викладеними в п.8) «статтю 25 доповнити частинами п'ятою - восьмою такого змісту:....» (*)</p>
10	глава 5.10 розділу V	Пункт відсутній	<p>Доповнити пунктом</p> <p>5.10.2¹. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), які мають електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між</p>	<p>Вимоги з визначення перенесено до п. 4.4.4, та доповнено вимогами Закону №3220-IX викладеними в п.8) «статтю 25 доповнити частинами п'ятою - восьмою такого змісту:....» (*)</p>

			собою межі, повинні забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії на кожному приєднанні ідентифікованих пов'язаних осіб.	
11	глава 5.10 розділу V	Пункт відсутній	<p>Доповнити пунктом</p> <p>5.10.3¹. Комерційний облік електричної енергії на межі малої системи розподілу організовується для визначення кількості електричної енергії, що надійшла в мережу ОМСП та передана в мережу ОС, а також кількості електричної енергії, спожитої на власні та господарські потреби оператора малої системи розподілу.</p>	<p>Стаття 49</p> <p>...</p> <p>після частини четвертої доповнити частиною 41 такого змісту:</p> <p>"41 . Електричні мережі індустриального парку або декількох суміжних індустриальних парків, створені ініціатором створення, керуючою компанією або іншим суб'єктом індустриального парку, можуть класифікуватися як мала система розподілу, за умови виконання критеріїв, визначених частиною четвертою цієї статті, та таких додаткових критеріїв:</p> <p>...</p> <p>частину п'яту викласти в такій редакції:</p> <p>"5. Оператори малої системи розподілу виконують функції, мають права та обов'язки оператора системи розподілу щодо користувачів малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.</p>

12	глава 5.10 розділу V	Пункт відсутній	Доповнити пунктом 5.10.10. На площадках комерційного обліку виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційній установці потужністю до 20 МВт, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтелектуальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних АКО, а також іншим учасникам ринку та ППКО відповідно до вимог цього Кодексу.	Вимоги з визначення перенесено до п. 4.4.4, та доповнено вимогами Закону №3220-IX викладеними в п.8) «статтю 25 доповнити частинами п'ятою - восьмою такого змісту:...» (*)
13	глава 5.10 розділу V	Пункт відсутній	Доповнити пунктом 5.10.11. На площадках комерційного обліку активного споживача, де встановлені генеруючі установки, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для електроустановок з виробництва електричної енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтелектуальними лічильниками,	вимоги Закону №3220-IX Стаття 58 ¹ . Активний споживач 4. Порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї затверджується Регулятором.

			<p>гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних АКО, а також іншим учасникам ринку та ППКО відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання активних споживачів не повинно призводити до погіршення нормативних параметрів якості електричної енергії в мережі та безпеки постачання. Вимоги щодо умов та порядку будівництва, приєднання та експлуатації таких установок визначаються кодексом системи розподілу або кодексом системи передачі.</p> <p>Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мережі/ відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>
--	--	--	--	---

14	п.9.11.3 глави 9.11 розділу IX	9.11.3. Профілювання виконується з використанням графіків електричного навантаження відповідних областей/площадок комерційного обліку та/або типових графіків (профілів) електричного навантаження для певних категорій споживачів, розроблених оператором системи.	9.11.3. Профілювання виконується з використанням графіків електричного навантаження відповідних областей/площадок комерційного обліку та/або типових графіків (профілів) електричного навантаження для певних категорій споживачів, окремих електроустановок відповідно до методик, розроблених оператором системи затверджених Регулятором.	вимоги Закону №3220-IX Розділ IV 2 АГРЕГАЦІЯ Стаття 30 ² . Агрегація
----	--------------------------------------	---	---	---

ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД

вул. Маршала Бірюзова, 17, м.Полтава, 36007
тел.: (0532) 51 95 55, факс: (0532) 51 95 69
e mail: pmez@kernel.ua, www.kernel.ua

№ 2023000289

від 11.10.2023

**Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Ущиповському К.В.
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських
(Смоленська), 19**

ПРАТ "ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП" (код ЄДРПОУ 00373907) направляє зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», який був опублікований 28 вересня 2023 року (згідно Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП).

**Директор
ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»**

Є.В. Ніколаєв

Підготував:
Лебедінська В.В.
тел. 050-495-76-09

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311

«Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби генеруючих установок, на потреби електроустановок пов'язаних осіб та/або на потреби електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, у тому числі в-синхронному та</p>	<p>5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці, з'єднані електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електричними мережами електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, повинні забезпечити визначення обсягів відпущеної/відібраної електричної енергії, через такі електричні мережі, шляхом встановлення додаткових ТКО.</p> <p>У разі здійснення виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з</p>	<p>Пропонується нова редакція, оскільки: Існуюче визначення «площадка комерційного обліку (площадка вимірювання)», передбачає об'єднання виключно електроустановок одного власника. Тобто не можливо об'єднати в одну площадку комерційного обліку (вимірювання) електроустановки різних юридичних осіб (у т.ч. пов'язаних осіб). Також у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, немає потреби організовувати окремий комерційний облік, тому що, виробник та споживач вже об'єднані однією площадкою вимірювання.</p> <p>- В нормативних документах відсутнє визначення «суміжні учасники ринку».</p>

несинхронному режимі роботи цих електроустановок.	використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж пов'язаних осіб, електричної енергії спожитої на власні потреби генеруючих установок, електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії.	
---	--	--

–

р
о
к
у

(

п
і
д
п
и
с

(прізвище, ім'я та по батькові)

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

Ущатовському К.В.

Вих. № 11/10-23/4 від 11 жовтня 2023 р.

*Щодо проекту Постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»*

Шановний Костянтин Валерійовичу!

28 вересня 2023 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – «**Проект**»).

Зауваження і пропозиції від фізичних, юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 11 жовтня 2023 року (включно) у письмовому або електронному вигляді.

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо зауваження та пропозиції до Проєкту (додається).

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проєкту.

З повагою

Директор



Артеменко М.О.

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

- постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», оприлюдненого 28 вересня 2023 року

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ		
1.1. Сфера застосування		
<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка офіційно звернулася в усній або письмовій (зокрема електронній) формі до ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;»</p> <p>пункт 32 виключити</p> <p>33) комерційний облік електричної енергії - сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для здійснення розрахунків між учасниками ринку;</p>	<p>Доповнити новим визначенням:</p> <p>«електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії - електроустановки власного споживання, які споживають електричну енергію для потреб, інших ніж виробництво електричної енергії або забезпечення належного функціонування та управління електроустановками, які здійснюють виробництво електричної енергії».</p>	<p>На станціях є обладнання, яке прямо не виробляє електричну енергію, але яке забезпечує належне функціонування станцій – наприклад, джерела освітлення, засоби зв'язку, сигналізації, засобів відео нагляду, контролю та управління обладнанням тощо.</p> <p>Тому вважаємо необхідним додати визначення терміну «електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії», щоб не допустити неврахування такого обладнання</p>

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

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

<p>5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, об'єктах активних споживачів, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії</p>		
<p>5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби генеруючих установок, на потреби електроустановок пов'язаних осіб та/або на потреби електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</p>	<p>5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення сукупних обсягів виробленої/відпущеної до електричних мереж суміжних учасників ринку електричної енергії, а також сукупних обсягів спожитої електричної енергії, що включають обсяги відібраної електричної енергії з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії, спожитої на власні потреби генеруючих установок, на потреби електроустановок пов'язаних осіб та/або на потреби електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</p>	<p>Пропонуємо переформулювати пункт таким чином, щоб виробники мали обов'язок визначати вироблену та сукупно спожиту електричну енергію, та видалити слово «роздільного», оскільки на станціях, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, облік спожитої електричної енергії організований таким чином, щоб відображати сукупне споживання електричної енергії всіма структурними елементами станції та споруд. Тобто, дані споживання станції включають як споживання власне станції, а також іншого устаткування, яке знаходиться на станції – наприклад, джерел освітлення, засобів зв'язку, сигналізації, засобів відео нагляду тощо. Необхідність роздільного обліку призведе до надмірних ресурсних, адміністративних витрат виробників, а також не несе практичної мети – адже і споживання станції, і споживання інших об'єктів на станції враховане у обсяг, спожитий на власні потреби виробника, та сальдується з обсягом виробництва для цілей продажу за «зеленим» тарифом.</p> <p>І крім того, частина шоста статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії», на реалізацію якої вносяться ці зміни до Кодексу комерційного обліку, не передбачає обов'язку виробників запроваджувати саме роздільний облік: «Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього</p>

		електрозабезпечення, за умови організації комерційного обліку та об'єднання їх однією площадкою вимірювання».
<p>5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби когенераційних установок, потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або на потреби електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</p> <p>Власники об'єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів критичної інфраструктури виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.</p>	<p>5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».</p> <p>На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення сукупних обсягів виробленої/відпущеної до електричних мереж суміжних учасників ринку електричної енергії, а також сукупних обсягів спожитої електричної енергії, які повинні включати обсяги відібраної електричної енергії з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби когенераційних установок, потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або на потреби електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</p> <p>Власники об'єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів критичної інфраструктури виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.</p>	