

15.06.2026 № 32518/1001

**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
проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 03 червня 2026 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»** АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на е-mail: monastiruk@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



для фізичних клієнтів:

+38 (056) 790 99 00
+38 (066) 790 99 00
+38 (067) 790 99 00
+38 (063) 790 99 00



для юридичних клієнтів:

+38 (067) 522 21 12

**Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті**



Вайбер



Телеграм



Сайт

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

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
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). <i>Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок:</i> <i>площадки виробництва (електростанції);</i> <i>площадки споживання (об'єкт споживача);</i> <i>комбіновані площадки (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).</i>	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). Площадки комерційного обліку створюються шляхом отримання послуги з приєднання до електричних мереж Оператора системи та/або шляхом розробки та узгодженням з відповідним Оператором системи проєктними рішеннями. <i>Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок:</i> <i>площадки виробництва (електростанції);</i> <i>площадки споживання (об'єкт споживача);</i> <i>комбіновані площадки (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).</i>	Пропонуємо визначити правила створення площадки комерційного обліку
5.9.11. Схема комерційного обліку повинна забезпечувати достатність вимірювань для однозначного визначення всіх обсягів електричної	5.9.11. Схема комерційного обліку повинна забезпечувати достатність вимірювань для однозначного визначення всіх обсягів електричної	Лише таким чином можливо однозначно визначити обсяг передачі/розподілу електричної енергії УЗЕ, в інакшому випадку при малій

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
<i>енергії, що використовуються у розрахунках та балансуванні потоків електричної енергії.</i> <i>У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунковим шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проєктом (проєктними рішеннями) або договором.</i> <i>Алгоритми розрахунку та балансування електричної енергії повинні забезпечувати їх визначення, однозначну ідентифікацію (підтвердження джерела походження) та розмежування потоків електричної енергії для окремих електроустановок або груп електроустановок площадки комерційного обліку, відповідати фактичній схемі електричних з'єднань та режимам роботи електроустановок, а також бути документованими, відтворюваними та забезпечувати можливість перевірки правильності визначення обсягів електричної енергії.</i> <i>Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії всіх електроустановок на комбінованій площадці комерційного обліку за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку, встановлених у ТКО на комерційній межі цієї площадки з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу.</i> <i>У разі послідовного з'єднання вузлів обліку:</i>	<i>енергії, що використовуються у розрахунках та балансуванні потоків електричної енергії.</i> <i>У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунковим шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проєктом (проєктними рішеннями) або договором.</i> <i>Алгоритми розрахунку та балансування електричної енергії повинні забезпечувати їх визначення, однозначну ідентифікацію (підтвердження джерела походження) та розмежування потоків електричної енергії для окремих електроустановок або груп електроустановок площадки комерційного обліку, відповідати фактичній схемі електричних з'єднань та режимам роботи електроустановок, а також бути документованими, відтворюваними та забезпечувати можливість перевірки правильності визначення обсягів електричної енергії.</i> <i>У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії площадка рахується по п. 5.9.12 цього Кодексу.</i> <i>Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії всіх електроустановок на комбінованій площадці комерційного обліку за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку, встановлених у ТКО на комерційній межі цієї площадки з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу.</i> <i>У разі послідовного з'єднання вузлів обліку:</i>	<i>власній генерації не зможе зійтись математика в розрахунку</i>

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
<i>обсяги відбору електричної енергії для кожної електроустановки (групи електроустановок) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до кожної електроустановки (групи електроустановок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до всіх електроустановок за відповідний розрахунковий період;</i> <i>обсяги відпуску електричної енергії для кожної електроустановки на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з кожної генеруючої установки та/або з установки зберігання (групи установок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з всіх установок за відповідний розрахунковий період.</i> <i>У разі паралельного з'єднання вузлів обліку обсяги відбору/відпуску відповідних електроустановок (груп електроустановок) визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку встановлених на цих електроустановках (з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО).</i>	<i>обсяги відбору електричної енергії для кожної електроустановки (групи електроустановок) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до кожної електроустановки (групи електроустановок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до всіх електроустановок за відповідний розрахунковий період;</i> <i>обсяги відпуску електричної енергії для кожної електроустановки на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з кожної генеруючої установки та/або з установки зберігання (групи установок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з всіх установок за відповідний розрахунковий період.</i> <i>У разі паралельного з'єднання вузлів обліку обсяги відбору/відпуску відповідних електроустановок (груп електроустановок) визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку встановлених на цих електроустановках (з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО).</i>	

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
5.9.22. У разі паралельного з'єднання вузлів обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП обсяги відбору/відпуску кожної з їх площадок комерційного обліку визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку, встановлених на цих площадках комерційного обліку (з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між відповідною точкою вимірювання та ТКО (або спільною точкою приєднання) таких площадок комерційного обліку).	5.9.22. У разі паралельного з'єднання вузлів обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП обсяги відбору/відпуску кожної з їх площадок комерційного обліку визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку, встановлених на цих площадках комерційного обліку (з пропорційним урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між відповідною точкою вимірювання та ТКО (або спільною точкою приєднання) таких площадок комерційного обліку).	Втрати повинні ділитись пропорційно
5.9.24. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.	У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, зокрема окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено до установки зберігання енергії з мережі оператора системи передачі/системи розподілу та окремий облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до установки зберігання енергії з мереж споживача, де встановлені електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, так і окремим обліком з установки зберігання енергії до мережі оператора системи передачі/системи розподілу та у власні мережі.	Без влаштування таких окремих обліків, що однозначно дадуть розуміння відбору/відпуску електричної енергії у мережі оператора немає можливості чітко вираховувати передачу/розподіл електричної енергії УЗЕ
5.10.9. На комбінованих площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, де	5.10.9. На комбінованих площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, де	Без влаштування таких окремих обліків, що однозначно дадуть розуміння

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
<i>встановлені електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, а також виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії.</i>	<i>встановлені електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, а також виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до установки зберігання енергії з мережі оператора системи передачі/системи розподілу та окремий облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до установки зберігання енергії з мереж споживача, де встановлені електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, так і окремим обліки з установки зберігання енергії до мережі оператора системи передачі/системи розподілу та у власні мережі.</i>	<i>відбору/відпуску електричної енергії у мережі оператора немає можливості чітко вирахувати передачу/розподіл електричної енергії УЗЕ</i>



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 зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку в установленому порядку опрацьовано проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП 03 червня 2026 року.

Зауваження та пропозиції до даного проекту постанови НКРЕКП викладено в додатку до цього листа.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» на 10 арк.

Директор з комерційного обліку

Карпенко О.В.

Рябова Т. В.
044-238-30-72



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA53100C615D600

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 01.07.2024 0:00:00 по 30.06.2026 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/37222

від 12.06.2026

№25098/1-26 від 12.06.2026

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

Редакція, що пропонується	Пропозиції АКО	Обґрунтування
I. Загальні положення	I. Загальні положення	
1.2. Терміни та визначення понять	1.2. Терміни та визначення понять	
1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях: ... 45) основний користувач спільної точки розподілу/передачі (основний користувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установки зберігання енергії або споживач електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання з електроустановками субкористувача спільної точки розподілу/передачі та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субкористувача спільної точки розподілу/передачі; ... 74) субкористувач спільної точки розподілу/передачі (субкористувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установки зберігання або споживач електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу виключно в одній точці приєднання з електроустановками основного користувача СТРП; ...	1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях: ... 45) основний користувач спільної точки розподілу/передачі (основний користувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установки зберігання енергії або споживач електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання з електроустановками субкористувача спільної точки розподілу/передачі та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субкористувача спільної точки розподілу/передачі; ... 74) субкористувач спільної точки розподілу/передачі (субкористувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установки зберігання або споживач електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу виключно в одній точці приєднання з електроустановками основного користувача СТРП; ...	Питання приєднання не є предметом Кодексу комерційного обліку та визначені іншими нормативно-правовими актами. Поняття користувача системи вже визначено в Законі про ринок електричної енергії та використовується по тексту пропозицій.
IV. Організація точок, площадок та областей комерційного обліку	IV. Організація точок, площадок та областей комерційного обліку	



Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA53100C615D600
 Підписувач Карпенко Олександр Володимирович
 Дійсний з 01.07.2024 0:00:00 по 30.06.2026 23:59:59



Вих. № 01/37222
 від 12.06.2026

...	...	
4.2. Реєстр точок комерційного обліку	4.2. Реєстр точок комерційного обліку	
...	...	
відсутній	4.2.2. Блок ідентифікації містить: 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 ТКО; 5) ідентифікатор ВТКО; 6) ідентифікатор ППКО; 7) EIC-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО (оператор мережі, електропостачальник тощо). 5)7) EIC-код та типи учасників ринку, які стосуються такої ТКО - ідентифікатори сторін ТКО (СПМ, ВТКО, ППКО, оператор мережі, електропостачальник тощо)	Редакційна правка для віднесення запропонованих норм до п 4.2.4 щодо сторін по ТКО у відповідний блок реєстру ТКО
4.2.4. Технічний блок містить інформацію про:	4.2.4. Технічний блок містить інформацію про: 1) місцезнаходження вузла обліку (код кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад, адреса, кадастровий номер земельної ділянки та GPS-координати); 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; 3) ідентифікаційний код та контактні дані СПМ,	Базовим елементом централізованого Реєстру точок комерційного обліку ПК Датахаб є площадка комерційного обліку, що має характеристики та створється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку, та ідентифікується EIC-кодом. Серійні номери лічильників не ведуться та не валідуються автоматично на рівні централізованого реєстру ТКО. Алгоритми та формули розрахунку не валідуються на

4) <i>сторони укладеного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та параметри паспорту точки розподілу (передачі) електричної енергії, а також</i> ідентифікаційну інформацію про договори, укладені електропостачальниками, операторами мережі, СПМ та ППКО, що стосуються ТКО. ...	включаючи дані облікового запису для доступу до інформаційної системи АКО (за умови реєстрації такого СПМ безпосередньо в системах АКО); —4) сторони укладеного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та параметри паспорту точки розподілу (передачі) електричної енергії, а також параметри договорів, укладених електропостачальниками, операторами мережі, СПМ та ППКО, що стосуються ТКО. 4) <i>параметри паспорту точки розподілу (передачі) електричної енергії</i> та договорів, укладених сторонами ТКО.	рівні ПК Датахаб та не беруть участі в інформаційному обміні за допомогою Датахаб, а використовуються ППКО і їх АС (що реєструються відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку) при формуванні та валідації даних комерційного обліку. Пропонується перенести в 4.2.2
4.4. Особливості створення областей та площадок комерційного обліку ...	4.4. Особливості створення областей та площадок комерційного обліку ...	
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). Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок: <i>площадки виробництва (електростанції);</i> <i>площадки споживання (об'єкт споживача);</i> <i>комбіновані площадки (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).</i>	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). Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок: площадки виробництва (електростанції); площадки споживання (об'єкт споживача); —комбіновані площадки (об'єкт споживача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).	Законом та ПРРЕ об'єкти поділяються на об'єкт електроенергетики та об'єкт споживача

	комбіновані площадки (об'єкт споживача, що має електроустановки, призначені для споживання електричної енергії та для виробництва та/або зберігання електричної енергії).	
V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії ...	V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії ...	
5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та виробниками для транспортування електричної енергії ...	5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та виробниками для транспортування електричної енергії ...	
<i>відсутнє</i>	5.9.6. Основний користувач (в т.ч. основний споживач) споживач та інші суб'єкти господарювання (власники електричних мереж), технологічні електричні мережі яких використовуються оператором системи для передачі/розподілу електричної енергії, мають надати відповідному оператору системи та ППКО (у ролі ОДКО) у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення та врахування величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею/розподілом електричної енергії технологічними електричними мережами власника.	Для узагальнення норми також для внесеного нового в Кодексі поняття користувача.
<i>відсутній</i>	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.	Суть пункту викладена в п. 5.9.11 всіх площадок, що класифіковані в п.4.4.4 за типом об'єкта та складом електроустановок.
5.9.10. Комерційний облік електричної енергії на комбінованій площадці комерційного обліку повинен	5.9.10. Комерційний облік електричної енергії на комбінованій площадці комерційного обліку повинен	

організовуватись з урахуванням розділення потоків електричної енергії за їх функціональними напрямками. Залежно від наявності тієї чи іншої електроустановки або груп електроустановок організація комерційного обліку на комбінованій площадці комерційного обліку передбачає визначення для кожного розрахункового періоду обсягів: 1) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу: відбору та відпуску електричної енергії з/до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу за площадкою комерційного обліку в цілому; відбору/відпуску електричної енергії генеруючими установками; відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання; відпуску електричної енергії установками зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; відпуску установкою зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з генеруючих установок на площадці комерційного обліку; відбору електричної енергії електроустановками внутрішнього споживання. 2) у межах площадки комерційного обліку на електроустановках або групах електроустановок: обсяги електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з генеруючих установок, установок зберігання енергії та електроустановок внутрішнього споживання;	організовуватись з урахуванням розділення потоків електричної енергії за їх функціональними напрямками. Залежно від наявності тієї чи іншої електроустановки або груп електроустановок організація комерційного обліку на комбінованій площадці комерційного обліку передбачає визначення для кожного розрахункового періоду обсягів: 1) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу: відбору та відпуску електричної енергії з/до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу за площадкою комерційного обліку в цілому; відбору/відпуску електричної енергії генеруючими установками; відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання — відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії з/до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; відпуску установкою зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з генеруючих установок на площадці комерційного обліку; відбору електричної енергії електроустановками внутрішнього споживання. 2) у межах площадки комерційного обліку на електроустановках або групах електроустановок: обсяги електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з генеруючих установок, установок зберігання енергії, їх черг та електроустановок внутрішнього споживання;	Пунктом 4.4.4 вже класифіковано площадки за типом об'єкта та складом електроустановок. Норма цього пункту встановлює загальні правила для всіх випадків складу площадки. Потрібна відкладальна норма в постанову для забезпечення моделювання пов'язаних ТКО в Датах, спрямоване на забезпечення відображення обсягів ДКО у змінах до ККО. Пропозиції до постанови подані нижче в таблиці Редакційна правка, далі по тексту « з/до мереж »
---	---	---

5.9.11. Схема комерційного обліку повинна забезпечувати достатність вимірювань для однозначного визначення всіх обсягів електричної енергії, що використовуються у розрахунках та балансуванні потоків електричної енергії. У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунковим шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проектом (проектними рішеннями) або договором. Алгоритми розрахунку та балансування електричної енергії повинні забезпечувати їх визначення, однозначну ідентифікацію (підтвердження джерела походження) та розмежування потоків електричної енергії для окремих електроустановок або груп електроустановок площадки комерційного обліку, відповідати фактичній схемі електричних з'єднань та режимам роботи електроустановок, а також бути документованими, відтворюваними та забезпечувати можливість перевірки правильності визначення обсягів електричної енергії. Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії всіх електроустановок на комбінованій площадці комерційного обліку за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку, встановлених у ТКО на комерційній межі цієї площадки з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу. У разі послідовного з'єднання вузлів обліку: обсяги відбору електричної енергії для кожної електроустановки (групи електроустановок) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як	5.9.11. Схема комерційного обліку повинна забезпечувати достатність вимірювань для однозначного визначення всіх обсягів електричної енергії, що використовуються у розрахунках та балансуванні потоків електричної енергії. У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунковим шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проектом (проектними рішеннями) або договором. Алгоритми розрахунку та балансування електричної енергії повинні забезпечувати їх визначення, однозначну ідентифікацію (підтвердження джерела походження) та розмежування потоків електричної енергії для окремих електроустановок або груп електроустановок площадки комерційного обліку, відповідати фактичній схемі електричних з'єднань та режимам роботи електроустановок, а також бути документованими, відтворюваними та забезпечувати можливість перевірки правильності визначення обсягів електричної енергії. Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії всіх електроустановок на комбінованій площадці комерційного обліку за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку, встановлених у ТКО на комерційній межі цієї площадки з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу. У разі послідовного з'єднання вузлів обліку електроустановок по відношенню до комерційної межі: : обсяги відбору електричної енергії для кожної електроустановки (групи електроустановок) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої	Цей пункт дублює п. 5.9.2, узагальнюючи його для перетоків електричної енергії як з мереж ОС так і в мережу ОС. Алгоритми описані нижче в цьому пункті Пунктом 4.4.4 вже класифіковано площадки за типом об'єкта та складом електроустановок. Норма цього пункту встановлює загальні правила для всіх випадків складу площадки. Для визначення обсягів перетоків електричної енергії має значення схема підключення електроустановок, облік встановлюється відповідно до цієї схеми. Пунктом 4.4.4 вже класифіковано площадки за типом об'єкта та складом електроустановок. Норма цього
--	--	--

<i>відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до кожної електроустановки (групи електроустановок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до всіх електроустановок за відповідний розрахунковий період;</i> <i>обсяги відпуску електричної енергії для кожної електроустановки на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з кожної генеруючої установки та/або з установки зберігання (групи установок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з всіх установок за відповідний розрахунковий період.</i> <i>У разі паралельного з'єднання вузлів обліку обсяги відбору/відпуску відповідних електроустановок (груп електроустановок) визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку встановлених на цих електроустановках (з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО).</i>	площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до кожної електроустановки (групи електроустановок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до всіх електроустановок за відповідний розрахунковий період; обсяги відпуску електричної енергії для кожної електроустановки на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з кожної генеруючої установки та/або з установки зберігання (групи установок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з всіх установок за відповідний розрахунковий період. У разі паралельного з'єднання вузлів—обліку електроустановок по відношенню до комерційної межі: обсяги відбору/відпуску відповідних електроустановок (груп електроустановок) визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку встановлених на цих електроустановках (з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО).	пункту встановлює загальні правила для всіх випадків складу площадки.
5.9.15. Комерційна межа площадок комерційного обліку основного <i>користувача СТРП</i> збігається з комерційною межею площадок комерційного обліку <i>субкористувача СТРП</i> та встановлюється на межі балансової належності між мережами основного <i>користувача СТРП</i> та мережами <i>оператора системи передачі або оператора системи розподілу</i>.	5.9.15. Комерційна межа площадок комерційного обліку основного <i>користувача СТРП</i> збігається з комерційною межею площадок комерційного обліку <i>субкористувача СТРП</i> та встановлюється на межі балансової належності між мережами основного <i>користувача СТРП</i> та мережами <i>оператора системи передачі або оператора системи розподілу</i>.	Норми стосуються також і існуючих в Кодексі норм для споживачів та субспоживачів, з урахуванням визначеного Законом поняття користувача системи

5.9.19. Обсяги <i>перетікання</i> електричної енергії <i>до/від кожної електроустановки (групи електроустановок) основного користувача СТРП та субкористувача СТРП</i> визначаються за показами відповідних лічильників, встановлених на таких електроустановках (<i>групах електроустановок</i>), або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Кодексом.	5.9.19. Обсяги перетікання електричної енергії до/від кожної електроустановки (групи електроустановок) основного користувача СТРП та субкористувача СТРП визначаються за показами відповідних лічильників, встановлених на таких електроустановках (групах електроустановок), або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Кодексом.	Пункт дублює положення п.5.9.11 що дає загальні правила для площадко з урахуванням типу об'єкта, складу електроустановок та класифікації площадок згідно п.4.4.4
5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії ...	5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії ...	
5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з <i>Кодексом систем розподілу</i> 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 (<i>а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі</i>), забезпечують об'єднання таких електроустановок однією <i>комбінованою</i> площадкою комерційного обліку та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.	5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу 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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі), забезпечують об'єднання таких електроустановок однією <i>комбінованою</i> площадкою комерційного обліку та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.	Пунктом 4.4.4 вже класифіковано площадки за типом об'єкта та складом електроустановок. Норма цього пункту встановлює загальні правила для всіх випадків складу площадки.

Обсяг електричної енергії, спожитої електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, відноситься до обсягу електричної енергії спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.	Обсяг електричної енергії, спожитої електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, відноситься до обсягу електричної енергії спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.	
5.10.9. На комбінованих площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, де встановлені електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, а також виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії.	5.10.9. На комбінованих площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, де встановлені електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, а також виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу, <i>зокрема окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії.</i>	Редакція для узгодження з пропозиціями до п.4.4.4.
ПРОЄКТ	Проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Кодексу комерційного обліку	Проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Кодексу комерційного обліку
НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП) ПОСТАНОВА _____ № _____ Київ Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних	ПРОЄКТ НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП) ПОСТАНОВА _____ № _____ Київ Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних	

послуг» і «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, ПОСТАНОВЛЯЄ: 1. Затвердити Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, що додаються. 2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	послуг» і «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, ПОСТАНОВЛЯЄ: 1. Затвердити Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, що додаються. 2. Виробникам, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт та операторам установок зберігання енергії протягом трьох місяців з дня набуття чинності цією постановою надати інформацію про організовані додаткові/окремі ТКО згідно вимог Кодексу комерційного обліку, Операторам систем в ролі АТКО для внесення відповідних основних даних ТКО в ПК Датахаб. 3. Операторам систем в ролі АТКО протягом чотирьох місяців з дня набуття чинності цією постановою, виконати внесення інформації в ПК Датахаб щодо організованих додаткових/окремих ТКО. 4. Адміністратору комерційного обліку протягом трьох місяців з дня набуття чинності цією постановою забезпечити можливість внесення інформації про організовані додаткові/окремі ТКО відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. 25. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	В проекті постанови для змін по розділах 5.9 та 5.10 необхідно передбачити відкладальну норму для забезпечення моделювання пов'язаних ТКО (створення окремих ТКО в точках приєднання (підключення) електроустановок споживача до електричних мереж установки зберігання) в Датахаб, спрямоване на забезпечення відображення обсягів ДКО у змінах до ККО.
---	--	---

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО	Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО	
--------------------------------	--------------------------------	--

«13» червня 2026 року Карпенко О.В.



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 зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення від 03.06.2026 на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» в доповнення до листа № 01/37222 від 12.06.2026 НЕК «Укренерго» в ролі Адміністратора розрахунків надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного проекту.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі *.docx) матеріали надані на електронну адресу monastiruk@nerc.gov.ua.

Додаток: на 6 арк.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Паламаренко 095 359 96 35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36009279E200

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 31.03.2025 9:13:44 по 29.03.2027 9:13:44

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/37364

від 15.06.2026

№25169/1-26 від 15.06.2026

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
IV. Організація точок, площадок та областей комерційного обліку		
4.2. Реєстр точок комерційного обліку		
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). Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок: площадки виробництва (електростанції); площадки споживання (об'єкт споживача); комбіновані площадки (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання	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). Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок: площадки виробництва (електростанції); площадки споживання (об'єкт споживача); площадки зберігання (УЗЕ); —комбіновані площадки (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання	Запропонована зміна спрямована на приведення положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії у відповідність до чинного законодавства України щодо функціонування установок зберігання енергії. Законом України «Про ринок електричної енергії» установка зберігання енергії визначена як окремий об'єкт електроенергетики та окремий вид діяльності на ринку електричної енергії, що відрізняється як від виробництва, так і від споживання електричної енергії. При цьому для установок зберігання енергії характерні специфічні режими роботи, пов'язані із відбором електричної енергії з мережі для її накопичення та подальшим відпуском до мережі або власних електроустановок. Запропонована редакція пункту 4.4.4 передбачає класифікацію площадок виробництва, споживання та комбінованих площадок, однак не містить окремої категорії площадок для установок зберігання енергії. Водночас УЗЕ можуть функціонувати як самостійні об'єкти, що не належать ані до електростанцій, ані до об'єктів споживання, що ускладнює їх належну ідентифікацію в системі комерційного обліку. Таким чином, доповнення класифікації площадок комерційного обліку окремим видом — «площадка зберігання (установка зберігання енергії)» — є необхідним для повного та належного нормативного врегулювання обліку електричної енергії на об'єктах зберігання енергії. Законом та ПРПЕЕ об'єкти поділяються на об'єкт електроенергетики та об'єкт споживача

<i>електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).</i>	електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання). комбіновані площадки (об'єкт споживача, що має електроустановки, призначені для споживання електричної енергії та для виробництва та/або зберігання електричної енергії).	
V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії		
5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та виробниками для транспортування електричної енергії		
5.9.10. Комерційний облік електричної енергії на комбінованій площадці комерційного обліку повинен організовуватись з урахуванням розділення потоків електричної енергії за їх функціональними напрямками. Залежно від наявності тієї чи іншої електроустановки або груп електроустановок організація комерційного обліку на комбінованій площадці комерційного обліку передбачає визначення для кожного розрахункового періоду обсягів: 1) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу: відбору та відпуску електричної енергії з/до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу за плошадкою комерційного обліку в цілому; відбору/відпуску електричної енергії генеруючими установками; відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання; відпуску електричної енергії установками зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; відпуску установкою зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з генеруючих установок на площадці комерційного обліку; відбору електричної енергії електроустановками внутрішнього споживання.	5.9.10. Комерційний облік електричної енергії на комбінованій площадці комерційного обліку повинен організовуватись з урахуванням розділення потоків електричної енергії за їх функціональними напрямками. Залежно від наявності тієї чи іншої електроустановки або груп електроустановок організація комерційного обліку на комбінованій площадці комерційного обліку передбачає визначення для кожного розрахункового періоду обсягів: 1) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу: відбору та відпуску електричної енергії з/до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу за плошадкою комерційного обліку в цілому; відбору/відпуску електричної енергії генеруючими установками; відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання; відбору електричної енергії установками зберігання енергії з мереж оператора системи передачі або оператора систем розподілу; абсолютної величини різниці між відбором електричної енергії установками зберігання енергії з мереж оператора системи передачі або оператора систем розподілу та відпуску електричної енергії установками зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; відпуску електричної енергії установками зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або	У відповідності, зокрема, до частини восьмої статті. 30 Закону України "Про ринок електричної енергії" у розрахунках всіх видів розрахунків послуг, що надаються на ринку електричної енергії бере участь обсяг абсолютної величини, що застосовується із застосуванням складових відбору електричної енергії установками зберігання енергії з мереж оператора системи передачі або оператора систем розподілу та відпуску електричної енергії установками зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу. У зв'язку з чим пропонуємо доповнити відсутніми в описі складовими, що мають бути використані в розрахунках та інформація за якими має бути надана відповідним учасникам ринку.

2) у межах площадки комерційного обліку на електроустановках або групах електроустановок: обсяги електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з генеруючих установок, установок зберігання енергії та електроустановок внутрішнього споживання;	оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; відпуску установкою зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з генеруючих установок на площадці комерційного обліку; відбору електричної енергії електроустановками внутрішнього споживання. 2) у межах площадки комерційного обліку на електроустановках або групах електроустановок: обсяги електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з генеруючих установок, установок зберігання енергії та електроустановок внутрішнього споживання;	
5.9.12. У разі незабезпечення комерційного обліку обсягу відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу і збережена установкою зберігання, такий обсяг відпущеної установкою зберігання в мережу оператора системи передачі або оператора системи розподілу за розрахунковий місяць вважається таким, що сформований виключно за рахунок енергії, накопиченої не з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу.	5.9.12. У разі незабезпечення комерційного обліку обсягу відбору електричної енергії установкою зберігання з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу та відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу і збережена установкою зберігання, такий обсяг відпущеної установкою зберігання в мережу оператора системи передачі або оператора системи розподілу за розрахунковий місяць вважається таким, що сформований виключно за рахунок енергії, накопиченої не з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу.	Запропоноване доповнення спрямоване на забезпечення достовірного визначення джерела походження електричної енергії, що накопичується та відпускається установками зберігання енергії. Запропоноване положення врегульовує наслідки відсутності комерційного обліку обсягів відпуску електричної енергії установкою зберігання, проте не визначає порядок дій у випадку відсутності комерційного обліку обсягів відбору електричної енергії з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу. За таких умов неможливо достовірно підтвердити фактичний обсяг електричної енергії, накопиченої установкою зберігання з мережі. Запропонована норма відповідає принципам повноти, достовірності та верифікованості даних комерційного обліку, забезпечує симетричне регулювання наслідків відсутності обліку як для відпуску, так і для відбору електричної енергії установками зберігання та сприяє належному функціонуванню ринку електричної енергії.
5.9.24. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий	5.9.24. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної	Пункт потребує уточнення щодо поширення його дії на виробників, діяльність яких не ліцензується

комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.	енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.	
5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії		
5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з <i>Кодексом систем розподілу</i> 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 (<i>а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі</i>), забезпечують об'єднання таких електроустановок однією комбінованою площадкою комерційного обліку та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. Обсяг електричної енергії, спожитої електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, відноситься до обсягу електричної енергії спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.	5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі 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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі), забезпечують об'єднання таких електроустановок однією комбінованою площадкою комерційного обліку та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. Обсяг електричної енергії, спожитої електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, відноситься до обсягу електричної енергії спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.	Запропонована редакція пункту 5.10.3 передбачає застосування вимог лише у випадках приєднання електроустановок відповідно до Кодексу систем розподілу, що обмежує сферу дії норми виключно об'єктами, підключеними до систем розподілу. Водночас об'єкти, може бути приєднані безпосередньо до мереж оператора системи передачі відповідно до Кодексу системи передачі. У таких випадках відсутність згадки про Кодекс системи передачі створює регуляторний пробіл та унеможливорює однакове застосування вимог щодо організації комерційного обліку.
5.10.4. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу електроустановок	5.10.4. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи	Запропонована редакція пункту 5.10.4 передбачає застосування вимог лише у випадках приєднання електроустановок відповідно до Кодексу систем розподілу, що обмежує сферу дії норми виключно об'єктами, підключеними до систем розподілу.

<i>пов'язаних осіб (за відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок), що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі), забезпечують створення окремих ТКО в точках приєднання (підключення) електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж генеруючого об'єкта виробника та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема окремого комерційного обліку обсягів споживання електричної енергії на власні потреби для кожної електроустановки/групи електроустановок пов'язаних осіб.</i> <i>Пов'язані особи, у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу.</i>	передачі електроустановок пов'язаних осіб (за відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок), що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі), забезпечують створення окремих ТКО в точках приєднання (підключення) електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж генеруючого об'єкта виробника та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема окремого комерційного обліку обсягів споживання електричної енергії на власні потреби для кожної електроустановки/групи електроустановок пов'язаних осіб. Пов'язані особи, у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу.	Водночас об'єкти, може бути приєднані безпосередньо до мереж оператора системи передачі відповідно до Кодексу системи передачі. У таких випадках відсутність згадки про Кодекс системи передачі створює регуляторний пробіл та унеможливорює однакове застосування вимог щодо організації комерційного обліку.
5.10.5. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу електроустановок власних об'єктів критичної	5.10.5. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі	Запропонована редакція пункту 5.10.5 передбачає застосування вимог лише у випадках приєднання електроустановок відповідно до Кодексу систем розподілу, що обмежує сферу дії норми виключно об'єктами, підключеними до систем розподілу. Водночас об'єкти, може бути приєднані безпосередньо до мереж оператора системи передачі відповідно до

інфраструктури, <i>мають об'єднати їх однією площадкою комерційного обліку та</i> створити додаткові ТКО для <i>організації комерційного обліку електричної енергії на такій площадці комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема комерційного обліку обсягів споживання електричної енергії на власні потреби та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури.</i>	електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури, мають об'єднати їх однією площадкою комерційного обліку та створити додаткові ТКО для організації комерційного обліку електричної енергії на такій площадці комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема комерційного обліку обсягів споживання електричної енергії на власні потреби та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури	Кодексу системи передачі. У таких випадках відсутність згадки про Кодекс системи передачі створює регуляторний пробіл та унеможливлює однакове застосування вимог щодо організації комерційного обліку.
---	--	--



ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 59 43 39
кол-центр: 0800 50 40 20
kanc@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA02365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50012338 / 39

Дата 15.06.2026

На № _____

Дата _____

Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ
03057, м. Київ
вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо пропозицій до постанови
НКРЕКП*

Шановний Юрію Миколайовичу

АТ «Прикарпаттяобленерго» опрацювало проект змін до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 надає свої пропозиції, до постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Додаток 1 – Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» на 2 арк. в 1 прим.

З повагою

Заступник Голови Правління

Валерій ЄВЧУК

Вик. Петро КЕРНІЦЬКИЙ,
59-43-03

Зауваження та пропозиції до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4.4. Особливості створення областей та площадок комерційного обліку		
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). <i>Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок:</i> <i>площадки виробництва (електростанції);</i> <i>площадки споживання (об'єкт споживача);</i> <i>комбіновані площадки (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).</i>	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). <i>Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок:</i> <i>площадки виробництва (електростанції);</i> <i>площадки споживання (об'єкт споживача);</i> <i>комбіновані площадки споживач – виробник (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).</i> <i>комбіновані площадки споживач – оператор УЗЕ (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для відпуску електричної енергії з УЗЕ, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).</i>	У відповідності до чинного законодавства алгоритми нарахування плати за послуги з розподілу електричної енергії виробника електричної енергії з будь-яких джерел та оператора УЗЕ відрізняються. Так, у відповідності до пункту 11.2.2. Кодексу систем розподілу для вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії. З огляду на це, пропонуємо розділити комбіновані площадки з установками виробництва та установками зберігання електричної енергії.
IX. Керування даними комерційного обліку		
9.5. Обробка результатів вимірювання		
9.5.3. Дані комерційного обліку формуються ППКО (в ролі ОДКО) на основі результатів вимірювання або розрахунковим шляхом за встановленими правилами за алгоритмами, що визначаються:	9.5.3. Дані комерційного обліку формуються ППКО (в ролі ОДКО) на основі результатів вимірювання або розрахунковим шляхом за встановленими правилами за алгоритмами, що визначаються:	Оскільки пропонується Порядок (алгоритм) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах передбачити додатком до Договору про надання послуг з розподілу/передачі

1) для ТКО площадок комерційного обліку – порядком (алгоритмом) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах споживача, що є додатком до відповідного договору про надання послуг з розподілу/передачі;

2) для ТКО типу «межа мережі» – порядком (алгоритмом) розрахунку обсягів перетікання електричної енергії для ТКО, що є додатком до відповідного договору між суміжними операторами електричних мереж.

У разі відсутності в договорах зазначених алгоритмів або виявлення їх невідповідності існуючій розрахунковій схемі, ППКО (в ролі ОДКО) зобов'язаний протягом 3 днів з моменту виявлення такої відсутності/невідповідності провести документування поточного алгоритму, що використовується ним для формування даних комерційного обліку, та направити його до відповідного ВТКО та оператора системи передачі або оператора системи розподілу для узгодження та включення у відповідний договір. ОДКО використовує поточний алгоритм до моменту включення узгодженого алгоритму у договір.

1) для ТКО площадок комерційного обліку – порядком (алгоритмом) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах споживача, що є додатком до відповідного договору про надання послуг з розподілу/передачі;

2) для ТКО типу «межа мережі» – порядком (алгоритмом) розрахунку обсягів перетікання електричної енергії для ТКО, що є додатком до відповідного договору між суміжними операторами електричних мереж.

Порядок (алгоритмом) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах споживача розробляється ППКО на підставі проєктних рішень у відповідності до типової форми затвердженної Регулятором, в якому ППКО враховує особливості розрахункової схеми.

У разі відсутності в договорах зазначених алгоритмів або виявлення їх невідповідності існуючій розрахунковій схемі, ППКО (в ролі ОДКО) зобов'язаний протягом 3 днів з моменту виявлення такої відсутності/невідповідності провести документування поточного алгоритму, що використовується ним для формування даних комерційного обліку, та направити його до відповідного ВТКО та оператора системи передачі або оператора системи розподілу для узгодження та включення у відповідний договір. ОДКО використовує поточний алгоритм до моменту включення узгодженого алгоритму у договір.

електричної енергії пропонуємо розробити типову форму даного документу.

Даний додаток буде визначати порядок (алгоритм) розрахунку обсягів електричної енергії та має фінансове значення, типова форма цього документу повинна визначати основні його розділи та істотні умови.

Це дасть можливість систематизувати дану роботу та зменшить кількість конфліктних ситуацій з користувачами системи розподілу.

15.06.2026

Директор з обліку електричної енергії

Віктор ГОРАЛЬ

00010833

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

ХАРКІВОБЛЕНЕРГО

Код ЄДРПОУ: 00131954,

вул. Георгія Тарасенка, буд. 149,

м. Харків, 61037



JOINT-STOCK COMPANY

KHARKIVOBLENERGO

Registration number: 00131954,

149 HEORHIYA TARASENKA ST,

KHARKIV, 61037

+380 (57) 342-33-70, kanc@khoe.com.ua, <https://www.oblenergo.kharkov.ua>

15.06.2026 № ДР-66к/02-5742

на № _____

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
Власенку Ю.М.
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19,
м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій
до проекту змін до Кодексу
комерційного обліку
електричної енергії

Шановний Юрію Миколайовичу!

Відповідно до процедури, визначеної “Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП”, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, АТ “Харківобленерго” надає свої пропозиції та зауваження до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії”, опублікованої на офіційному сайті Регулятора 03.06.2026, у додатку до цього листа.

Додаток: пропозиції АТ “Харківобленерго” щодо внесення змін до ККОЕЕ на 3 арк. у 1 прим.

З повагою

В.о. генерального директора

 В.А. Кравцов

Додаток до листа АТ “Харківобленерго”
від 15 червня 2026 року № 01-66с/02-5742

Зауваження та пропозиції АТ “Харківобленерго” до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії”, опублікованої на офіційному сайті Регулятора 03.06.2026

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Підпункт 45 пункту 1.2.1 «основний користувач спільної точки розподілу/передачі (основний користувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установок зберігання енергії або споживач електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання з електроустановками субкористувача спільної точки розподілу/передачі та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субкористувача спільної точки розподілу/передачі»;	Підпункт 45 пункту 1.2.1 «основний користувач спільної точки розподілу/передачі (основний користувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установок зберігання енергії або споживач електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субкористувача спільної точки розподілу/передачі»;	Наявність у тексті словосполучення в «одній точці приєднання з електроустановками субкористувача спільної точки розподілу/передачі» буквально означає, що виробник, оператор установок зберігання енергії та споживач приєднані до електричних мереж ОСР в одній точці. В такому разі мають місце окремі площадки вимірювання, не пов’язані між собою та які фактично є окремими основними користувачами. Отже, втрачається сенс цього підпункту.
Підпункт 74 пункту 1.2.1 «субкористувач спільної точки розподілу/передачі (субкористувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установок зберігання енергії, оператор установок зберігання енергії	Підпункт 76 пункту 1.2.1 «субкористувач спільної точки розподілу/передачі (субкористувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установок зберігання енергії, оператор установок зберігання енергії	1) Очевидно в проєкті змін була допущена технічна помилка, та замість підпункту 74 необхідно вказати підпункт 76; 2) Наявність у тексті словосполучення «електроустановки якого приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу виключно в одній точці приєднання

або споживач електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу виключно в одній точці приєднання з електроустановками основного користувача СТРП;»	споживач електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж основного користувача СТРП;»	з електроустановками основного користувача СТРП» буквально означає, що виробник, оператор установок зберігання енергії та споживач приєднані до електричних мереж ОСР в одній точці. В такому разі мають місце окремі площадки вимірювання, не пов'язані між собою та які фактично є окремими основними користувачами. Отже, втрачається сенс цього підпункту.
Пункт 4.4.4 глави 4.4 доповнити чотирма новими абзацами такого змісту: «Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок: площадки виробництва (електростанції); площадки споживання (об'єкт споживача); комбіновані площадки (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання)».	Пункт 4.4.4 глави 4.4 доповнити чотирма новими абзацами такого змісту: «Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок: площадки виробництва (електростанції); площадки споживання (об'єкт споживача); комбіновані площадки (об'єкт користувача системи, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання)».	Наявність у тексті словосполучення «що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання» буквально означає, що виробник, оператор установок зберігання енергії та споживач приєднані до електричних мереж ОСР в одній точці. В такому разі мають місце окремі площадки вимірювання, не пов'язані між собою та які фактично є окремими основними користувачами. Отже, втрачається сенс формулювання «комбіновані площадки».
5.10.5. «Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, у разі здійснення електрозабезпечення	5.10.5. «Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, у разі здійснення електрозабезпечення	Словосполучення «мають об'єднати їх однією плошадкою» та «створити додаткові ТКО для організації комерційного обліку електричної енергії на такій площадці комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема комерційного обліку обсягів споживання електричної енергії на власні потреби

(електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури, мають об'єднати їх однією площею комерційного обліку та створити додаткові ТКО для організації комерційного обліку електричної енергії на такій площі комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема комерційного обліку обсягів споживання електричної енергії на власні потреби та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури».	(електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури, мають об'єднати їх однією площею комерційного обліку та створити додаткові ТКО для організації комерційного обліку електричної енергії на такій площі комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема обсягів споживання електричної енергії на власні потреби та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури».	та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури» суперечать одне одному. Об'єднання однією площею електроустановок споживання та генерації одного суб'єкта, очевидно, означає, що всередині площадки має відбуватися сальдування виробленої та спожитої електроенергії, а обсяг електричної енергії, відпущеної в мережу (в ролі виробника електричної енергії), має визначатися на межі балансової належності такої площадки з ОСР, ОСП або іншим користувачем системи. В такому разі для визначення обсягів споживання електричної енергії на власні потреби та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури облік не має статусу «комерційного», адже комерційний облік використовується для здійснення розрахунків між учасниками ринку (пп. 33 п.1.2.1 Кодексу комерційного обліку). В іншому разі потребує уточнення, в яких точках обліку має відбуватися визначення обсягів відпущеної та спожитої електричної енергії для комерційних розрахунків.
---	---	--