

ПРОТОКОЛ

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

25.08.2022

№87/1-п/2022

23.08.2022 14:00
з продовженням обговорення
25.08.2022 10:00

Відкрите обговорення
проведено в онлайн-форматі

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

Присутні:

від НКРЕКП:

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

Городиський І. М. – директор Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії;

Синяк І. О. – провідний спеціаліст відділу розвитку систем обліку електричної енергії управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (секретар).

Від ПрАТ «НЕК «Укренерго»:

Карпенко Олександр Володимирович – директор з комерційного обліку;

Чепурна Оксана Борисівна – начальник Департаменту адміністрування комерційного обліку;

Соломаха Юлія Степанівна – начальник відділу адміністрування комерційного обліку;

Биков Андрій Олександрович – провідний інженер відділу адміністрування комерційного обліку;

Циганкова Наталя Вікторівна – начальник відділу реєстру точок комерційного обліку;

Мотовиловець Олександр Сергійович – начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Найденко Андрій Миколайович – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

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

Харчук Андрій Леонідович – начальник відділу контролю та врегулювання суперечок щодо комерційного обліку.

Онищенко Наталія Олександрівна – начальник відділу організації обліку та розрахунків електричної енергії Дніпровського регіону;

Постригань Олександр Юрійович – директор з забезпечення обліку та єдності вимірювань.



Від АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:

Малов Сергій Юрійович – керівник департаменту з регуляторних питань;
Мусієнко Сергій Олександрович – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

Від ПАТ «Запоріжжяобленерго»:

Мітченко В. В. – комерційний директор;
Бугров О. Л. – заступник комерційного директора;
Андрій Падалка – заступник комерційного директора з реалізації електроенергії.

Від АТ «Миколаївобленерго»:

Грань О. М. – заступник начальника служби балансів.

Порядок денний:

Обговорення пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку», (далі – Проект постанови) що були отримані у період з 21.07.2021 по 02.08.2022.

Слухали:

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

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

Виступили: Жданюк А. В., Городиський І. М., Карпенко О. В., Мусієнко С. О., Чепурна О. Б., Циганкова Н. В., Соломаха Ю. С. та інші.

На обговоренні розглянули питання зміни до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО) щодо особливостей улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях та установках зберігання енергії, на площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, який здійснює діяльність із зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з установки зберігання енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою установки зберігання енергії, а також площадках комерційного обліку виробників електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, 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 та зберігання енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних.

На площадках комерційного обліку споживача до складу яких входять установки зберігання енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не

здійснює відпуск електричної енергії раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, дозволяється здійснювати комерційний облік електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку, шляхом встановлення одного загального вузла обліку з двонаправленим лічильником, що забезпечує облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії відповідно до вимог ККО.

Оператори системи, які мають у власності, володіють, користуються, управляють чи експлуатують установки зберігання енергії, з яких можливе перетікання електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, повинні забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії перетікання якої здійснюється як до, так і з установки зберігання енергії, шляхом улаштування окремих вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог ККО.

Доопрацьовані зміни щодо мінімальних вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ, для точок вимірювання установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.

А також враховані зміни до ККО, щодо переліку зобов'язань оператора установки зберігання енергії та внесені уточнення щодо формування щорічної звітності адміністратором комерційного обліку.

Вирішили:

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

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

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

Додаток: на 16 арк.

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

 Попович В. І.

Секретар – провідний спеціаліст відділу
розвитку систем обліку електричної енергії
управління впровадження та розвитку
систем обліку Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

 Синяк І. О.



Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
I. Загальні положення		
<p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>35) область комерційного обліку мережі (область комерційного обліку) - фізична область в електричних мережах, де вимірюються або розраховуються обсяги споживання, виробництва, зберігання, відбору, відпуску, а також транзиту та технологічних втрат електричної енергії. Область комерційного обліку обмежується фізичними точками комерційного обліку електричної енергії зі встановленими лічильниками електричної енергії для безперервного вимірювання відбору та відпуску електричної енергії з цієї області;</p> <p>74) улаштування засобів комерційного обліку - виконання комплексу організаційно-технічних заходів для забезпечення технічної можливості здійснення вимірювання та комерційного обліку виробленої, відпущеної, відібраної, збереженої, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої або</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:</u></p> <p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>35) область комерційного обліку мережі (область комерційного обліку) - фізична область в електричних мережах, де вимірюються або розраховуються обсяги споживання, виробництва, зберігання операторів УЗЕ, відбору, відпуску, а також транзиту та технологічних втрат електричної енергії. Область комерційного обліку обмежується фізичними точками комерційного обліку електричної енергії зі встановленими лічильниками електричної енергії для безперервного вимірювання відбору та відпуску електричної енергії з цієї області;</p>	<p>Не приймається.</p> <p>Відсутність окремого обліку на власних УЗЕ ОСП/ОСР призведе до викривлення балансу електричної енергії в електричних мережах, зокрема некоректного визначення погодинних обсягів купованої електричної енергії для електропостачальників протягом розрахункового періоду.</p>

спожитої електричної енергії/потужності через ТКО в певний момент та/або період часу		
1.3. Адміністрування Кодексу комерційного обліку електричної енергії		
<p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що включає:</p> <p>1) опис стану комерційного обліку за звітний період;</p> <p>2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників/споживачів та областей вимірювання;</p> <p>3) статистичну інформацію щодо обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників та областей вимірювання;</p> <p>4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей вимірювання;</p> <p>5) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній</p>	<p><u>ПрАТ «НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що зокрема включає:</p> <p>1) опис стану комерційного обліку за звітний період;</p> <p>2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників/споживачів та областей вимірювання комерційного обліку;</p> <p>3) статистичну інформацію щодо обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників та областей вимірювання комерційного обліку;</p> <p>4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей вимірювання комерційного обліку;</p> <p>5) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній рік, та</p>	<p>Приймається у наступній редакції:</p> <p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що включає, зокрема:</p> <p>1) опис стану комерційного обліку за звітний період;</p> <p>2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій споживачів та областей комерційного обліку;</p> <p>3) статистичну інформацію щодо обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників та областей комерційного обліку;</p> <p>4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей комерційного обліку;</p> <p>5) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній</p>

<p>рік, та обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;</p> <p>б) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії.</p>	<p>обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;</p> <p>б) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії.</p> <p><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:</u></p> <p>1.3.2. Щорічно протягом першого тижня березня АКО має підготувати та оприлюднити на власному вебсайті звіт про стан комерційного обліку електричної енергії на ринку, що включає:</p> <p>...</p> <p>4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/ збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії операторів установок зберігання енергії та областей вимірювання;</p>	<p>рік, та обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;</p> <p>б) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії.</p> <p>Не приймається.</p>
<p>II. Організація процесу комерційного обліку</p> <p>2.1. Загальні положення</p>		
<p>2.1.2. Метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, відібраної, відпущеної, збереженої, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у визначений проміжок часу для її подальшого використання та здійснення розрахунків між учасниками ринку.</p>		

2.1.7				
Учасники ринку	Основні процеси			
оператор системи, виробник, оператор установки зберігання енергії , споживач			
споживач, виробник, оператор установки зберігання енергії	споживання, виробництво, зберігання, відбір, відпуск електричної енергії; виконання функцій ППКО для ТКО в межах своєї відповідальності			
2.2. Адміністратор комерційного обліку				
2.2.4 АКО не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії та трейдерську діяльність.				

2.3. Постачальники послуг комерційного обліку

2.3.2. ППКО мають право:

5) мати регламентований доступ у межах відповідальності до вузлів обліку, зокрема до тих, що встановлені на електроустановках операторів системи, **операторів установок зберігання енергії** та виробників, у погоджений з ВТКО та СПМ час для проведення періодичних та позачергових перевірок їх технічного стану та зчитування даних комерційного обліку;

2.5. Оператор мережі

Пропозиції не надавались

АТ «Миколаївобленерго»
Доповнити пункт 2.5.2 підпунктом б:

2.5.2. Оператор мережі має право:

б) за власний кошт провести вхідний контроль ЗВТ споживачів.

Не приймається.

Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проекту змін до ККО.

Пропозиції не надавались

АТ «Миколаївобленерго»
Викласти підпункти 12 та 15 пункту 2.5.4 в наступній редакції:

2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:

....

12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами багатозонних (багатотарифних)

Не приймається.

Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проекту змін до ККО.

	<p>лічильників в період проведення вхідного контролю ПШКО ОСР або під час введення їх в облік на місці встановлення;</p> <p>15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії, у якого встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії за умови письмового звернення споживача до оператора системи.</p>	
<p>2.8. Оператор установки зберігання енергії</p> <p>2.8.1. Оператор установки зберігання енергії є ВТКО для всіх ТКО де забезпечується комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється як до, так і з установки зберігання енергії.</p> <p>2.8.2. Оператор установки зберігання енергії зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, відповідно до вимог цього Кодексу;</p>	<p><u>ПАТ «Запоріжжяобленерго»:</u></p> <p>Пропонується визначити термін «оператор установки зберігання енергії».</p> <p><u>ПрАТ «НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>2.8. Оператор установки зберігання енергії</p>	<p>Не приймається.</p> <p>Визначення наведене у Законі України «Про ринок електричної енергії» 98) <i>оператор установки зберігання енергії - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа (крім гідроакумулюючих електростанцій), яка здійснює діяльність із зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з установки зберігання енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою установки зберігання енергії.</i></p> <p>За результатами обговорення запропоновано норми пунктів 2.8.1-2.8.3 перенести у розділ 2.6 «Сторона, приєднана до мережі».</p>

<p>2) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, цим Кодексом та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>3) укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, зокрема договори про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.</p> <p>2.8.3. Експлуатація оператором установки зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється.</p>	<p>2.8.1. Оператор установки зберігання енергії є ВТКО для всіх ТКО де забезпечується комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється як до, так і з установки зберігання енергії.</p> <p>2.8.2. Оператор установки зберігання енергії зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, відповідно до вимог цього Кодексу;</p> <p>2) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, цим Кодексом та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>3) укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, зокрема договори про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.</p> <p>2.8.3. Експлуатація оператором установки зберігання енергії без наявності</p>	<p>У пункті 2.6.1 «СПМ зобов'язана:» додати два нових підпункти б) та 7) у такій редакції:</p> <p>«б) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, цим Кодексом та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>7) укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії та виконувати умови цих договорів.»</p> <p>У розділі 2.6 додати новий пункт 2.6.3 у такій редакції:</p> <p>«2.6.3. СПМ, що є оператором установки зберігання енергії, зобов'язана:</p> <p>1) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, відповідно до вимог цього Кодексу;</p> <p>2) не допускати експлуатацію установок зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку.»</p>
--	--	---

	окремого комерційного обліку забороняється.	
IV. Організація точок, площадок та областей комерційного обліку 4.1. Загальні положення		
4.1.1 Підключення до електричних мереж та експлуатація електроустановок призначених для передачі, розподілу, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії без організації приладового комерційного обліку електричної енергії та реєстрації відповідних ТКО в реєстрі АКО забороняється (крім випадків, передбачених цим Кодексом).	<u>ПрАТ «НЕК «Укренерго»:</u> 4.1.1 Підключення до електричних мереж та експлуатація електроустановок призначених для передачі, розподілу, виробництва, споживання електричної енергії та зберігання енергії без організації приладового комерційного обліку електричної енергії та реєстрації відповідних ТКО в реєстрі АКО забороняється (крім випадків, передбачених цим Кодексом).	Не приймається. <i>У цьому пункті мова йде саме про приладовий комерційний облік.</i>
4.3. Облаштування точок комерційного обліку		
4.3.4 Фізичні ТКО створюються: 2) усередині електричних мереж учасників ринку з метою забезпечення роздільного комерційного обліку для окремих площадок та областей комерційного обліку, а також електроустановок призначених для передачі, розподілу, транзиту, виробництва, споживання та зберігання електричної енергії ;	<u>ПрАТ «НЕК «Укренерго»:</u> 4.3.4 Фізичні ТКО створюються: 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 електричної енергії;	Приймається.
V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії 5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії		
Пропозиції не надавались	<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:</u> 5.7.12. Відповідальність за експлуатацію та технічний стан вузлів обліку між	Не приймається. <i>Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проекту змін до ККО</i>

індивідуальним побутовим споживачем, електроустановка якого обладнана генеруючою установкою в межах приватного домогосподарства, та оператором системи визначається за ознаками права власності споживача та оператора системи на окремі елементи електричної мережі.

5.7.14. У разі виходу з ладу устаткування генеруючої установки приватного домогосподарства або засобів обліку, що знаходяться на балансі споживача складається:

АКТ-ВИМОГА про приведення розрахункових засобів обліку та схем їх підключення у відповідність до вимог ПРРЕЕ, ККОЕЕ, ПУЕ та проектних рішень;

акт контрольного знімання показників засобу обліку електричної енергії на підтвердження того, що на засобах вимірювальної техніки зафіксовано показники генеруючими установками приватного домогосподарства на дату втрати працездатності обладнання генеруючої установки.

Відновлення знімання показників засобу обліку електричної енергії відбувається після приведення замовником розрахункових засобів обліку та схем їх підключення у відповідність до вимог ПРРЕЕ, ККОЕЕ, ПУЕ та проектних рішень та введення вузла обліку генеруючої установки в експлуатацію.

5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи для передачі/розподілу електричної енергії

<p>Пропозиції не надавались</p>	<p><u>АТ «Миколаївобленерго»</u></p> <p>Доповнити наступним пунктом:</p> <p>5.9.10. У разі приєднання до технологічних мереж основного споживача, через які здійснюється розподіл/передача електричної енергії з мереж ОСР, генеруючих електроустановки інших суб'єктів господарювання (в тому числі генеруючі електроустановки приватних домогосподарств) весь обсяг втрат електричної енергії пов'язаний із спільним використанням технологічних мереж покласти на основного споживача. У разі відмови основного споживача брати на себе весь обсяг втрат електричної енергії, який пов'язаний із спільним використанням його технологічних мереж, електроустановки субспоживачів мають приєднуватись безпосередньо до мереж ОСР по стороні 0,4/6/10/35 кВ.</p>	<p>Не приймається.</p> <p><i>Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проекту змін до ККО.</i></p>
--	---	---

5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях та установках зберігання енергії

<p>5.10.5. На об'єктах, де встановлені та експлуатуються установки зберігання енергії та/або виробництва електричної енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з цих установок, та/або надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування, має бути забезпечений окремий комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії для об'єкта у цілому та для всіх наявних груп</p>	<p><u>ПрАТ «НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>5.10.5. На об'єктах площадках комерційного обліку, де встановлені та експлуатуються установки зберігання енергії та/або виробництва електричної енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з цих установок, та/або надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування, має бути забезпечений окремий комерційний облік</p>	<p>Приймається у такій редакції:</p> <p>5.10.5. На площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, а також площадках комерційного обліку виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного</p>
--	--	--

електроустановок споживання, виробництва та зберігання електричної енергії, шляхом улаштування окремих вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.

5.10.6. На об'єктах, де встановлені та експлуатуються установки зберігання енергії та/або виробництва електричної енергії без мети продажу електричної енергії, що відпускається з цих установок, дозволяється здійснювати комерційний облік електричної енергії у цілому для об'єкта, шляхом встановлення одного загального вузла обліку з двонаправленим лічильником, що забезпечує облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу.

обсягів відбору/відпуску електричної енергії для об'єкта площадки у цілому та для всіх наявних в межах площадки груп електроустановок різного призначення, а саме споживання, виробництва та зберігання електричної енергії, шляхом улаштування на межі цих груп електроустановок відповідних ТКО, що забезпечені окремими вузлами вузлами комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.

~~5.10.6. На об'єктах, де встановлені та експлуатуються установки зберігання енергії та/або виробництва електричної енергії без мети продажу електричної енергії, що відпускається з цих установок, дозволяється здійснювати комерційний облік електричної енергії у цілому для об'єкта, шляхом встановлення одного загального вузла обліку з двонаправленим лічильником, що забезпечує облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу.~~

5.10.6. Оператори системи, які, за згодою Регулятора, мають у власності, володіють, користуються, управляють чи експлуатують установки зберігання енергії, повинні забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, шляхом улаштування на межі установки зберігання відповідних ТКО, що забезпечені окремими вузлами вузлами комерційного обліку з інтервальними

обліку та окремо для всіх наявних електроустановок або груп електроустановок споживання, виробництва електричної енергії та зберігання енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.

5.10.6. На площадках комерційного обліку споживача, до складу яких входять установки зберігання енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск електричної енергії, раніше збереженої в установці зберігання енергії, в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, дозволяється здійснювати комерційний облік електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку, шляхом встановлення одного загального вузла обліку з двонаправленим лічильником, що забезпечує комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу.

	лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу	
<p>5.10.7. Оператори системи, які, за згодою Регулятора, мають у власності, володіють, користуються, управляють чи експлуатують установки зберігання енергії, повинні забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, шляхом улаштування окремих вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:</u></p> <p>Виключити</p>	<p>Приймається у такій редакції:</p> <p>5.10.7. Оператори системи, які мають у власності, володіють, користуються, управляють чи експлуатують установки зберігання енергії, з яких можливе перетікання електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, повинні забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії перетікання якої здійснюється як до, так і з установки зберігання енергії, шляхом улаштування окремих вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.</p>
<p>5.10.8. Якщо генеруючі електроустановки або установки зберігання енергії безпосередньо приєднані до електричних мереж іншого власника (користувача), обсяги відпуску/відбору електричної енергії, що вироблена/спожита на цих генеруючих електроустановках або установках зберігання енергії мають бути враховані у балансі прийому/віддачі електричної енергії в цих електричних мережах.</p>	<p><u>ПрАТ «НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>5.10.8. Якщо генеруючі електроустановки або установки зберігання енергії безпосередньо приєднані до електричних мереж іншого власника (користувача), обсяги відпуску/відбору електричної енергії, що вироблена/спожита на цих генеруючих електроустановках або установках зберігання енергії, мають бути враховані у балансі прийому/віддачі електричної енергії в цих електричних мережах.</p>	<p>Приймається у такій редакції:</p> <p>5.10.8. Якщо генеруючі електроустановки або установки зберігання енергії безпосередньо приєднані до електричних мереж ОС або іншого власника (користувача) електричних мереж, обсяги відпуску/відбору електричної енергії, що вироблена/спожита на цих генеруючих електроустановках або установках зберігання енергії мають бути враховані при формуванні балансу електричної енергії в цих електричних мережах.</p>

5.13. Мінімальні вимоги до точності та функціональності ЗВТ

5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок, у залежності від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.

....

** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), **установок зберігання енергії з метою продажу електричної енергії**, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;

ПрАТ «НЕК «Укренерго»:

5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку ~~під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок~~, у залежності від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.

....

** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), установок зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;

АТ «Миколаївобленерго»

** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та

Не приймається.

Суперечить пункту 1.1.3 ККО.
Пункт 5.13.1 залишається у редакції пропозиції НКРЕКП.

Примітка «» до пункту 5.13.1 приймається у такій редакції:**

** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), **установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання**, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;

Не приймається.

	<p>колективних побутових споживачів) з приєднаною (дозволеною) потужністю електроустановок 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств) або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;</p>	
<p>VI. Перевірка та інспекція вузлів обліку електричної енергії 6.5. Особливості перевірки вузлів обліку у споживачів</p>		
<p>Пропозиції не надавались</p>	<p><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:</u></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 не рідше одного разу протягом половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку для індивідуальних побутових споживачів та не рідше одного разу на шість місяців для непобутових і колективних побутових споживачів;</p> <p>зчитування даних ЗКО де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців, за умови відсутності показів лічильника, наданих</p>	<p>Не приймається.</p> <p><i>Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проекту змін до ККО.</i></p>

	<p>індивідуальним побутовими споживачем або за умови відсутності даних дистанційного зчитування більше п'яти місяців.</p> <p>6.5.2. Контрольний огляд вузлів обліку та схем їх підключення у непобутових і колективних побутових споживачів проводяться у присутності споживача або іншої особи, що допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи).</p> <p>Контрольний огляд вузлів обліку індивідуальних побутових споживачів може бути виконаний шляхом надання індивідуальним побутовим споживачем на адресу ОСР та/або ППКО, фотофіксації ЗКО зручним та прийнятним для сторін способом, виключно на запит/за ініціативою ОСР та/або ППКО. У разі відсутності зауважень, ОСР та/або ППКО має надати індивідуальному побутовому споживачу підтвердження прийняття даних до обробки у спосіб та на адресу, за допомогою яких було надано фотофіксацію ЗКО.</p>	
<p>IX. Керування даними комерційного обліку 9.14. Передача даних комерційного обліку адміністратору розрахунків та учасникам ринку</p>		
<p>9.14.3. Учасники ринку та АР використовують для розрахунків та інших комерційних цілей виключно сертифіковані дані щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, відібраної,</p>		<p>Пропонується прийняти у такій редакції:</p> <p>9.14.3. Учасники ринку та АР використовують для розрахунків та інших комерційних цілей виключно сертифіковані дані щодо обсягів</p>

<p>імпортованої та експортованої електричної енергії, що отримані від АКО та зберігаються у нього для кожної ТКО.</p>		<p>виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, відібраної, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії, що отримані від АКО та зберігаються у нього для кожної ТКО.</p>
<p>ХІІ. Перехідні положення</p> <p>12.4. Обмін інформацією у перехідному періоді до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб</p>		
<p>12.4.10. Дата початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб визначається ОСП.</p>	<p><u>ПрАТ «НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>12.4.10. Дата початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб в рамках окремих процесів, визначених Правилами роздрібного ринку та цим Кодексом, визначається АКО для окремих областей комерційного обліку та повідомляється учасникам ринку не пізніше ніж за 14 календарних днів до цієї дати.</p>	<p>Приймається.</p>