**Узагальнені зауваження та пропозиції до схваленого проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | | **Обґрунтування** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення** | | | |
| I. Загальні положення | | | | | | | | |
| 1.2. Терміни та визначення понять  1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  ….  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;  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 спожитої електричної енергії/потужності через ТКО в певний момент та/або період часу | | ***АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:***  1.2. Терміни та визначення понять  1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  ….  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; | | *Відповідно до ст. 33, ст. 46, п. 100 ст. 1 ЗУ «Про ринок електричної енергії», ОСП/ОСР використовують власні УЗЕ лише з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу/передачі (в т.ч. як повністю інтегрованої частини інфраструктури). Враховуючи викладене вище, ОСП/ОСР не потрібно вести окремий облік електричної енергії власних УЗЕ, згоду на володіння яких надав Регулятор та, відповідно, додавати до визначення області комерційного обліку поняття «зберігання».*  *Доцільним є окреме відділення діяльності оператора УЗЕ, як суб’єкта господарювання, що здійснює відповідну комерційну діяльність та облік обсягів перетікання е/е.* | **Не приймається.**  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. | | | |
| 1.3. Адміністрування Кодексу комерційного обліку електричної енергії | | | | | | | | |
| 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:  1) опис стану комерційного обліку за звітний період;  2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників/споживачів та областей вимірювання;  **3) статистичну інформацію щодо обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників та областей вимірювання**;  **4)** **статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей вимірювання**;  5) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній рік, та обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;  6) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії. | | ***ПрАТ «НЕК «Укренерго»:***  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:  1) опис стану комерційного обліку за звітний період;  2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій **~~виробників/~~**споживачів та областей **~~вимірювання~~ комерційного обліку**;  3) статистичну інформацію щодо обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників та областей **~~вимірювання~~ комерційного обліку**;  4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей **~~вимірювання~~ комерційного обліку**;  5) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній рік, та обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;  6) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії. | | *Редакційні уточнення для приведення у відповідність до термінів, що визначені в ККО.* | **Пропонується прийняти у наступній редакції:**  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:  1) опис стану комерційного обліку за звітний період;  2) статистичну інформацію щодо споживання електричної енергії, узагальнену для окремих категорій споживачів та областей **комерційного обліку**;  3) статистичну інформацію щодо обсягів виробленої/відпущеної електричної енергії, узагальнену для окремих категорій виробників та областей **комерційного обліку**;  4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та областей **комерційного обліку**;  5) узагальнений огляд усіх пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу, що були отримані за попередній рік, та обґрунтування щодо доцільності їх прийняття/відхилення;  6) основні напрями розвитку і шляхи вдосконалення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії. | | | |
| ***АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:***  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:  …  4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної/відпущеної/ збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії **операторів установок зберігання енергії** та областей вимірювання; | | *Обґрунтування попереднього пункту.* | **Не приймається.** | | | |
| II. Організація процесу комерційного обліку  2.1. Загальні положення | | | | | | | | |
| 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.  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 відповідальнос-ті |  | |  | | |  | |  | | |
| 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 6:  2.5.2. Оператор мережі має право:  **6) за власний кошт провести вхідний контроль ЗВТ споживачів.** | *Обґрунтування АТ «Миколаївобленерго»:*  *проведення вхідного контролю приладів обліку електричної енергії (далі – ПО) дає ОСР додаткову можливість завчасно виявляти брак заводу-виробника, та забезпечити необґрунтовану витрату коштів споживачів та оплату послуг ОСР з встановлення ПО та проведення технічної перевірки, марні витрати робочого часу персоналу ОСР та своєчасно виявити стороннє втручання в роботу ПО з метою зменшення або приховування реальних обсягів споживання. Вхідний контроль проводиться в декілька етапів:*  *1) проведення візуального огляду ПО з метою виявлення пошкоджень корпусу ПО на наявність сторонніх предметів в середні ПО, цілісності пломб заводу виробника та повірника;*  *2) перевірка метрологічних параметрів ПО на предмет відповідності класу точності;*  *3) порівняння ваги ПО з еталонним приладом такого типу;*  *4) перевірка на рентгенотелевізійній установці, з метою виявлення сторонніх елементів.*  *У разі успішного проходження вхідного контролю ПО опломбовується одноразовим пломбуючим пристроєм*  *У разі виявлення збоїв роботи лічильника надається акт технічної перевірки ПО з зазначенням виду браку для подальшого відправлення ПО на завод-виробник.*  *Проведення вхідного контролю проводиться в найкоротші терміни на сертифікованому обладнанні ОСР.* | | | | **Не приймається.**  *Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проєкту 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) лічильників **в період проведення вхідного контролю ППКО ОСР або** під час введення ~~їх~~ в облік на місці встановлення;  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.** | *Обґрунтування ПрАТ «НЕК «Укренерго»: не враховувати. Потребує доопрацювання.*  *Пояснення аналогічне до вищевказаного пункту 2.5.2.*  *Обґрунтування АТ «Миколаївоблене-рго»:*  *1) Розміщення зазначеної інформації лише в особистих кабінетах індивідуальних побутових споживачів які дійсно потребують її відображення;*  *2) Зменшення навантаження на існуюче серверне обладнання ОСР;*  *3) Для зчитування, обробки та зберігання даних з приладів обліку електричної енергії всіх побутових споживачів, у яких встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних, необхідно провести модернізацію існуючого обладнання ОСР.* | | | | **Не приймається.**  *Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проєкту змін до ККО.* | |
| **2.8. Оператор установки зберігання енергії**  **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.**  **2.8.2. Оператор установки зберігання енергії зобов’язаний:**  **1) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, відповідно до вимог цього Кодексу;**  **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;**  **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.**  **2.8.3. Експлуатація оператором установки зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється.** | | ***ПАТ «Запоріжжяобленерго»:***  Пропонується визначити термін «оператор установки зберігання енергії». | *Оператор установки зберігання енергії є незрозумілим, у звязку з відсутністю поняття терміну «оператор установки зберігання енергії». У звязку з чим, пропонується визначити поняття терміну «оператор установки зберігання енергії» з подальшим його відображенням у пункті 1.2 ККО.* | | | | **Не приймається.**  **Визначення наведене у Законі України «Про ринок електричної енергії»**  *98) 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.* | |
| ***ПрАТ «НЕК «Укренерго»:***  **~~2.8. Оператор установки зберігання енергії~~**  **~~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.~~**  **~~2.8.2. Оператор установки зберігання енергії зобов’язаний:~~**  **~~1) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії, відповідно до вимог цього Кодексу;~~**  **~~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;~~**  **~~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.~~**  **~~2.8.3. Експлуатація оператором установки зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється.~~** | *Пропонується виключити ці положення, як недоцільне дублювання уже передбачених норм.*  *Оператор установки зберігання відповідно до пункту 2.1.7 при забезпеченні комерційного обліку електричної енергії виконує ролі СПМ та ВТКО, відповідні обов’язки яких передбачені главами 2.6 та 2.7. Винесення пропонованих пунктів в окремо главу недоцільне.*  *Щодо вимог пункту 2.8.1 – умови, за яких учасник ринку є ВТКО для ТКО, які забезпечені вузлами обліку, визначені в пункті 2.7.1.*  *Щодо вимог пункту 2.8.2 – передбачені положеннями пунктів 2.6.1, 2.7.4, 2.7.5.*  *Підпункт 2 пункту 2.8.2 – відноситься до загальних вимог, яких має дотримуватися учасник ринку, зокрема оператор установки зберігання енергії, що передбачено пунктом 8 частини шостої статті 30-1 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідними ліцензійними умовами, відтак недоцільно дублювати цю норму в ККО.* | | | | **Не приймається.** | |
| 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). | | ***ПрАТ «НЕК «Укренерго»:***  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). | *Редакційні уточнення для узгодження з положеннями ККО щодо встановлення приладів обліку.* | | | | **Не приймається.**  *У цьому пункті мова йде саме про приладовий комерційний облік.* | |
| 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**; | | ***ПрАТ «НЕК «Укренерго»:***  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; | | *Редакційні уточнення.* | | | | **Пропонується прийняти у наступній редакції**  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 |
| 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** | | ***АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:***  5.7.12. Відповідальність за експлуатацію та технічний стан вузлів обліку між 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 проєктних 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 проєктних рішень та введення вузла обліку генеруючої установки в експлуатацію. | | *ОСР несе відповідальність за прилади обліку електричної енергії побутових споживачів. У разі генерації електричної енергії установка приватного домогосподарства відповідальність за прилади обліку повинна покладатися виключно на власника такого приладу обліку.*  *Необхідно уточнення для фіксації обсягу фактично генерованої в мережі ОСР електроенергії та відновлення розрахунків за «зеленим» тарифом після вжиття заходів по усуненню побутовим споживачем непрацездатності устаткування генеруючої установки приватного домогосподарства, що знаходяться на балансі споживача.* | | | | **Не приймається.**  *Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проєкту змін до ККО* |
| 5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи для передачі/розподілу електричної енергії | | | | | | | | |
| **Пропозиції не надавались** | | ***АТ «Миколаївобленерго»***  Доповнити наступним пунктом:  **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.** | | *Обґрунтування АТ «Миколаївобленерго»:*  *у випадку коли розрахунковий прилад обліку встановлений на межі балансової належності власника технологічних мереж (основного споживача) та ОСР, в години коли виробіток (генерація) електричної енергії субспоживачами в технологічні мережі основного споживача відсутня, споживання електричної енергії основним споживачем відбувається з мереж ОСР. Але під час виробітку (генерації) електричної енергії субспоживачами в мережі основного споживача, споживання електричної енергії основним споживачем відбувається за рахунок перетікання електричної енергії (сгенерованої субспоживачами). Тобто в режимі генераціїспожита електрична енергія основним споживачем не враховується його комерційним обліком та всі втрати несе ОСР.* | | | | **Не приймається.**  *Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проєкту змін до ККО.* |
| **5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях та установках зберігання енергії** | | | | | | | | |
| **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 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.** | | ***ПрАТ «НЕК «Укренерго»:***  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 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** **~~окремих вузлів~~** **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** **~~окремих вузлів~~** **вузлами** комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу | | *До площадок комерційного обліку, де встановлені електроустановки різного призначення, мають застосовуватися вимоги щодо окремого комерційного обліку, незалежно від мети встановлення генеруючих установок та/або установок зберігання енергії.*  *Виключити.*  *До площадок комерційного обліку, де встановлені електроустановки різного призначення, мають застосовуватися вимоги щодо окремого комерційного обліку, незалежно від мети встановлення генеруючих установок та/або установок зберігання енергії.* | | | | **Пропонується прийняти у редакції:**  **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 комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії для об’єкта у цілому та окремо для всіх наявних електроустановок або груп електроустановок споживання, виробництва та зберігання електричної енергії, шляхом улаштування 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.** |
| **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.** | | ***АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:***  **Виключити** | | *Враховуючи обов’язок ОСР/ОСП, відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії» використовувати власні УЗЕ (за згодою регулятора) лише з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу/передачі, немає комерційного перетоку УЗЕ ОСР, встановленої у мережах цього ж ОСР.* | | | | **Не приймається.**  *Оператори систем здійснюють купівлю ТВЕ. Експлуатація установок зберігання енергії буде впливати на величину погодинних ТВЕ в мережах ОС.* |
| **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** | | ***ПрАТ «НЕК «Укренерго»:***  **~~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.~~** | | *Виключити. Баланс прийому/віддачі електричної енергії за оформленою площадкою комерційного обліку розраховується від типу установок, розташованих в межах площадки.* | | | | **Не приймається** |
| 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 проєктування 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 проєктування 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; | | *Пунктом встановлені мінімальні вимоги до ЗВТ, які мають враховуватися та виконуватися у всіх відповідних випадках встановлення/заміни ЗВТ та приведення стану комерційного обліку у відповідність до вимог ККО.* | | | | **Не приймається.**  *Пунктом встановлені мінімальні вимоги до ЗВТ, які мають враховуватися та виконуватися під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок.* |
| ***АТ «Миколаївобленерго»***  \*\* для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та 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; | | *Обґрунтування АТ «Миколаївобленерго»:*  *значна кількість споживачів з приєднаною (дозволеною) потужністю електроустановок 150 кВт та більше мають на своєму балансі високовольтні повітряні/кабельні лінії електропередач з трансформаторними підстанціями (35/10/6/0,4 кВ), але облік електричної енергії організований на стороні 0,4 кВ. В випадках, коли від наведених мереж споживачів заживлені інші споживачі (субспоживачі), відповідно до пункту 5.9.4 глави 5.9 розділу V ККОЕЕ, розрахунковий облік має бути організований основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складання балансу електричної енергії у власних технологічних мережах для проведення комерційних розрахунків. Для виконання вимог вищевказаного пункту ККОЕЕ споживач може організувати облік електричної енергії без використання інтервального обліку, а саме зводити баланс в своїх мережах за показами аналогових лічильників, керуючись вимогами, які наведені в пункті 5.13.1 глави 5.13 розділу V ККОЕЕ. Разом з цим, є значна кількість електроустановок споживачів з приєднаною (дозволеною) потужністю електроустановок 150 кВт та більше споживання електричної енергії за якими проводить лише сезонно (бази відпочинку, системи зрощування, електроопалення, та інше) в великих обсягах. Також, чинна редакція пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V ККОЕЕ суперечить пункту 1.5.11 ПУЕ.* | | | | **Не приймається** |
| VI. Перевірка та інспекція вузлів обліку електричної енергії 6.5. Особливості перевірки вузлів обліку у споживачів | | | | | | | | |
| **Пропозиції не надавались** | | ***АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:***  6.5.1 Оператор системи зобов’язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:  **контрольний огляд ЗКО** не рідше одного разу протягом половини міжповірочного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку для індивідуальних побутових споживачів та не рідше одного разу на шість місяців для непобутових і колективних побутових споживачів;  зчитування даних ЗКО **де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців, за умови відутності показів лічильника, наданих індивідуальним побутовими споживачем або за умови відсутності даних дистанційного зчитування більше п’яти місяців.**  **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).  **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. | | *1. У разі якщо клієнт передає покази електролічильника та де забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, потреба у зчитуванні даних з боку ОСР відсутня.*  *2. Відтермінування строків проведення технічної перевірки побутових клієнтів до половини міжповірочного інтервалу дозволяє виконати відтермінування по виконанню контрольного огляду побутових клієнтів.*  *Надане клієнтом фото по існуючим електронним каналам ОСР може бути прийнято як контрольний огляд ЗКО, за умови відсутності зауважень від ОСР.* | | | | **Не приймається.**  *Не стосується схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП 19.07.2022 проєкту змін до ККО.* |
| IX. Керування даними комерційного обліку 9.14. Передача даних комерційного обліку | | | | | | | | |
| 9.14. Передача даних комерційного обліку адміністратору розрахунків та учасникам ринку 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,** імпортованої та експортованої електричної енергії, що отримані від АКО та зберігаються у нього для кожної ТКО. | |  | |  | | | |  |
| XII. Перехідні положення  12.4. Обмін інформацією у перехідному періоді до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб | | | | | | | | |
| 12.4.10. Дата початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб визначається ОСП. | | ***ПрАТ «НЕК «Укренерго»:***  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**. | | *Пропонується уточнити положення з метою визначення етапності запуску окремих процесів через Датахаб.* | | | | **Приймається.** |