

**ОБҐРУНТУВАННЯ**  
щодо прийняття постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку  
електричної енергії»

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) належить затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Законом визначено, що Кодекс комерційного обліку розробляється і адмініструється оператором системи передачі (НЕК «Укренерго») та затверджується Регулятором.

НЕК «Укренерго» листом від 01.04.2024 № 01/19396, направив до НКРЕКП проект розроблених змін до Кодексу комерційного обліку, необхідних для виконання НЕК «Укренерго», як адміністратором комерційного обліку, своїх функцій, зокрема щодо розробки, погодження та затвердження на виконання вимог кодексу комерційного обліку нормативних документів адміністратора комерційного обліку (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, процедур тощо), які врегульовують, зокрема технічні та адміністративні питання використання програмного комплексу Датахаб на ринку електричної енергії.

Проект постанови 09.04.2024 було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій. За результатом отриманих зауважень та пропозицій 24.05.2024 та 27.05.2024 відбулись відкриті обговорення Проекту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 24.05.2024 № 59-П, який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Також, на виконання вимог частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Проект постанови було направлено на погодження до Антимонопольного комітету України. Листом від 10.07.2024 № 128-06/01-210-НПА Антимонопольний комітет України повідомив про погодження Проекту постанови.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Директор Департаменту із  
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



УВ  
НКРЕКП  
№1531-17.3.1/24 від 15.07.2024  
КЕП: Огньов А. В. 15.07.2024 14:14  
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400  
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28



**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» та «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.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

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

№ \_\_\_\_\_

## **Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії**

1. У главі 2.2 розділу II:

1) у пункті 2.2.2:

у підпункті 5 знак та слова «, визначення їх придатності до використання» замінити словами та аббревіатурою «відповідно до визначених АКО регламентів та протоколів»;

підпункт 6 доповнити знаком та словами «, визначення її придатності до використання»;

підпункт 8 викласти у такій редакції:

«8) зведення балансу електричної енергії в областях обліку та торгових зонах, профілювання та забезпечення центральної агрегації та сертифікації даних комерційного обліку відповідно до нормативних документів АКО;»;

підпункт 15 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 16 – 22 вважати відповідно підпунктами 15 – 21; після підпункту 20 доповнити новим підпунктом 21 такого змісту:

«21) надання роз'яснень з питань застосування нормативних документів АКО;».

У зв'язку з цим підпункт 21 вважати підпунктом 22;

2) після пункту 2.2.4 доповнити новим пунктом 2.2.5 такого змісту:

«2.2.5. АКО розробляє та затверджує інструкції, регламенти та протоколи інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб та, за потреби, розробляє інші нормативні документи (положення, методики, порядки тощо) та зміни до них, необхідні для виконання положень Закону України «Про ринок електричної енергії», цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, Правил ринку, Кодексу системи розподілу та Кодексу системи передачі з питань:

1) установа, налаштування, заміни, модернізації, введення та виведення з експлуатації, а також технічної підтримки та обслуговування засобів

комерційного обліку, допоміжного обладнання та автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, їх програмного та апаратного забезпечення;

2) здійснення процесів збору, керування та адміністрування даних щодо комерційного обліку, зокрема, обробки, перевірки та валідації даних комерційного обліку, формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку, агрегації та сертифікації даних комерційного обліку з використанням центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб;

3) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;

4) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;

5) ведення реєстрів ППКО та АС ППКО, проведення перевірок ППКО;

6) створення і ведення реєстру ТКО;

7) функціонування та розвитку Датахаб;».

У зв'язку з цим пункти 2.2.5 – 2.2.9 вважати відповідно підпунктами 2.2.6 – 2.2.10;

3) пункти 2.2.6 – 2.2.8 викласти у такій редакції:

«2.2.6. Вимоги та положення нормативних документів АКО є обов'язковими до виконання всіма учасниками ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії, якщо обов'язковість їх застосування встановлена нормативно-правовими актами.

2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони мають право ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів АКО.

2.2.8. АКО оприлюднює на власному вебсайті розроблений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до нормативного документа АКО для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не менше 7 календарних днів з дня його оприлюднення.»;

4) у пункті 2.2.9 слова «або проєкту змін до чинного нормативного документа надаються», замінити аббревіатурою та словами «АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО надаються до»;

5) пункт 2.2.10 викласти у такій редакції:

«2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції до проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО не більше 30 днів від дня закінчення терміну отримання пропозицій та зауважень до нього.

За результатами розгляду пропозицій/зауважень, АКО оприлюднює на власному офіційному вебсайті доопрацьований проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО з порівняльною таблицею, у якій зазначаються враховані/відхилені пропозиції/зауваження з відповідним обґрунтуванням, а також забезпечує проведення узгоджувальної наради з його обговорення, за результатами якого готує протокол та порівняльну таблицю.

Запрошення до участі в узгоджувальній нараді АКО надає всім заінтересованим особам, які надали пропозиції/зауваження, не пізніше одного робочого дня до дати її проведення.

Проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.

Нормативні документи та зміни до них, розроблені АКО (крім інструкцій, регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб) подаються АКО Регулятору протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради на затвердження.

Інструкції, регламенти та протоколи інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб та зміни до них розроблені АКО затверджуються АКО та не потребують погодження з Регулятором.

Нормативні документи набирають чинності з дня, наступного за днем їх оприлюднення на офіційному вебсайті АКО, якщо більш пізній строк набрання чинності не встановлено у нормативному документі, але не раніше дня його оприлюднення. Нормативний документ АКО підлягає оприлюдненню не пізніше п'яти робочих днів з дня його прийняття.»

2. У розділі V:

1) у пункті 5.7.3 глави 5.7 знаки та слова «, будівельного паспорта та проєктної документації (за наявності)» замінити знаками та словами «, проєктної документації, будівельного паспорта (за наявності)»;

2) у пункті 5.13.1 глави 5.13:

рядок п'ятий таблиці викласти в такій редакції:

«

1	понад 160кВА(150кВт)	так**	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби/щомісяця****
	до 160кВА(150кВт)	ні/так***	ні	A(2,0)	3	0,5S	0,5	щомісяця/щодоби***

»;

після примітки «\*» доповнити новою приміткою «\*\*» такого змісту:

«\*\* крім точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів;».

У зв'язку з цим примітки «\*\*» та «\*\*\*» вважати відповідно примітками «\*\*\*» та «\*\*\*\*».

3. Главу 12.1 розділу XII виключити.

У зв'язку з цим глави 12.2 – 12.4 вважати відповідно главами 12.1 – 12.3.

Директор Департаменту із  
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

**Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП  
«Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»**

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта
<b>II. Організація процесу комерційного обліку</b>	
<b>2.2. Адміністратор комерційного обліку</b>	
<p>2.2.2. АКО виконує функції:</p> <p>...</p> <p>5) отримання від ППКО валідованих даних комерційного обліку, визначення їх придатності до використання;</p> <p>6) виконання перевірок повноти інформації, отриманої від ППКО, визначення помилок у даних або випадків відсутності даних;</p> <p>8) забезпечення центральної агрегації та сертифікації даних комерційного обліку;</p> <p>...</p> <p>15) зведення балансу електричної енергії в областях обліку та торгових зонах ринку електричної енергії України;</p> <p>16) забезпечення вирішення суперечок та спірних питань щодо організації та здійснення комерційного обліку в межах компетенції;</p> <p>17) забезпечення, відповідно до законодавства України, захисту (зокрема кіберзахисту) інформації щодо комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, інформації, отриманої від учасників ринку, що використовується для здійснення функцій АКО на ринку електричної енергії, а також іншої інформації щодо своєї діяльності, розкриття якої може зашкодити або надати комерційні переваги окремим учасникам ринку;</p>	<p>2.2.2. АКО виконує функції:</p> <p>...</p> <p>5) отримання від ППКО валідованих даних комерційного обліку <b>відповідно до нормативних документів АКО;</b></p> <p>6) виконання перевірок повноти інформації, отриманої від ППКО, визначення помилок у даних або випадків відсутності даних, <b>визначення її придатності до використання;</b></p> <p>8) <b>зведення балансу електричної енергії в областях обліку та торгових зонах, профілювання та забезпечення центральної агрегації та сертифікації даних комерційного обліку відповідно до нормативних документів АКО;</b></p> <p>...</p> <p><i>виключити</i></p> <p><b>15)</b> забезпечення вирішення суперечок та спірних питань щодо організації та здійснення комерційного обліку в межах компетенції;</p> <p><b>16)</b> забезпечення, відповідно до законодавства України, захисту (зокрема кіберзахисту) інформації щодо комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, інформації, отриманої від учасників ринку, що використовується для здійснення функцій АКО на ринку електричної енергії, а також іншої інформації щодо своєї діяльності, розкриття якої може зашкодити або надати комерційні переваги окремим учасникам ринку;</p>

<p>18) зберігання електронних архівів даних комерційного обліку електричної енергії та основних даних, а також усіх змін у цих даних не менше чотирьох років;</p> <p>19) надання авторизованого доступу до основних даних учасникам ринку та ППКО для виконання ними своїх функцій відповідно до цього Кодексу;</p> <p>20) забезпечення технічної спроможності власних інформаційних систем отримувати дані комерційного обліку, зберігати і передавати необхідні дані сторонам, які мають право отримувати ці дані, своєчасно та у відповідному форматі, забезпечення захисту даних при їх обробці та передачі;</p> <p>21) розробки необхідних для виконання положень цього Кодексу нормативних документів: положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо;</p> <p style="text-align: center;">—</p> <p>22) інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством.</p> <p>...</p>	<p>17) зберігання електронних архівів даних комерційного обліку електричної енергії та основних даних, а також усіх змін у цих даних не менше чотирьох років;</p> <p>18) надання авторизованого доступу до основних даних учасникам ринку та ППКО для виконання ними своїх функцій відповідно до цього Кодексу;</p> <p>19) забезпечення технічної спроможності власних інформаційних систем отримувати дані комерційного обліку, зберігати і передавати необхідні дані сторонам, які мають право отримувати ці дані, своєчасно та у відповідному форматі, забезпечення захисту даних при їх обробці та передачі;</p> <p>20) розробки необхідних для виконання положень цього Кодексу нормативних документів: положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо;</p> <p><b>21) надання роз'яснень з питань застосування нормативних документів АКО;</b></p> <p>22) інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством.</p> <p>...</p>
<p style="text-align: center;">—</p>	<p><b>2.2.5. АКО розробляє та затверджує інструкції, регламенти та протоколи інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб та, за потреби, розробляє інші нормативні документи (положення, методики, порядки тощо) та зміни до них, необхідні для виконання положень Закону України «Про ринок електричної енергії», цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, Правил ринку, Кодексу системи розподілу та Кодексу системи передачі з питань:</b></p> <p><b>1) установа, налаштування, заміни, модернізації, введення та виведення з експлуатації, а також технічної підтримки та обслуговування засобів комерційного обліку, допоміжного обладнання та автоматизованих систем, що використовуються для</b></p>



2.2.5. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів, що розроблені АКО на виконання цього Кодексу.

2.2.6. АКО та учасники ринку можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів.

2.2.7. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проєкт нормативного документа або проєкт змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.

2.2.8. Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа або проєкту змін до чинного нормативного документа надаються АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного

комерційного обліку електричної енергії, їх програмного та апаратного забезпечення;

2) здійснення процесів збору, керування та адміністрування даних щодо комерційного обліку, зокрема, обробки, перевірки та валідації даних комерційного обліку, формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку, агрегації та сертифікації даних комерційного обліку з використанням центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб;

3) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;

4) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;

5) ведення реєстрів ППКО та АС ППКО, проведення перевірок ППКО;

6) створення і ведення реєстру ТКО;

7) функціонування та розвитку Датахаб;

**Вимоги та положення нормативних документів АКО є обов'язковими до виконання всіма учасниками ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії, якщо обов'язковість їх застосування встановлена нормативно-правовими актами.**

**Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони мають право ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів АКО.**

**2.2.8 АКО оприлюднює на власному вебсайті розроблений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до нормативного документа АКО для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не менше 7 календарних днів з дня його оприлюднення.**

**2.2.9. Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО надаються до АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію**

документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін.

2.2.9. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа або проєкт змін до чинного нормативного документа на власному вебсайті та, у разі наявності спірних позицій, проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проєкт разом з протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється на вебсайті АКО та надається Регулятору на затвердження.

відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін

**АКО розглядає отримані пропозиції до проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО не більше 30 днів від дня закінчення терміну отримання пропозицій та зауважень до нього.**

**За результатами розгляду пропозицій/зауважень, АКО оприлюднює на власному офіційному вебсайті доопрацьований проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО з порівняльною таблицею, у якій зазначаються враховані/відхилені пропозиції/зауваження з відповідним обґрунтуванням, а також забезпечує проведення узгоджувальної наради з його обговорення, за результатами якого готує протокол та порівняльну таблицю.**

**Запрошення до участі в узгоджувальній нараді АКО надає всім заінтересованим особам, які надали пропозиції/зауваження, не пізніше одного робочого дня до дати її проведення.**

**Проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.**

**Нормативні документи та зміни до них, розроблені АКО (крім інструкцій, регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб) подаються АКО Регулятору протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради на затвердження.**

**Інструкції, регламенти та протоколи інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб та зміни до них розроблені АКО затверджуються АКО та не потребують погодження з Регулятором.**

Нормативні документи набирають чинності з дня, наступного за днем їх оприлюднення на офіційному вебсайті АКО, якщо більш пізній строк набрання чинності не встановлено у нормативному документі, але не раніше дня його оприлюднення. Нормативний документ АКО підлягає оприлюдненню не пізніше п'яти робочих днів з дня його прийняття.

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

### 5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для електроустановок активних споживачів та генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії

5.7.3. У разі приєднання генеруючої установки (установок) приватного домогосподарства, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ППКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, будівельного паспорта та проєктної документації (за наявності) за рахунок індивідуального побутового споживача.

5.7.3. У разі приєднання генеруючої установки (установок) приватного домогосподарства, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ППКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку **проєктної документації, будівельного паспорта (за наявності)** за рахунок індивідуального побутового споживача.

### 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 залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.

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 залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.

Рівень напруги*	Приєднана потужність S (повна) / P (активна)	Наявність функції інтервального обліку та дистанційного зчитування	Наявність зовнішнього джерела резервного живлення для лічильника	Клас точності				Період формування та передачі даних
				лічильники	вимірювальні трансформатори			
					активна енергія	реактивна енергія	ТС	
4	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодоби
	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодоби
3	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодоби

Рівень напруги*	Приєднана потужність S (повна) / P (активна)	Наявність функції інтервального обліку та дистанційного зчитування	Наявність зовнішнього джерела резервного живлення для лічильника	Клас точності				Період формування та передачі даних
				лічильники	вимірювальні трансформатори			
					активна енергія	реактивна енергія	ТС	
4	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодоби
	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодоби
3	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодоби

	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодоби
2	понад 1МВА(1МВт)	так	так	C(0,5S)	2	0,5S	0,5	щодоби
	від 160кВА(150кВт) ) до 1МВА(1МВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби
	до 160кВА(150кВт) )	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби
1	понад 160кВА(150кВт) )	так**	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби/ щомісяця ***
	до 160кВА(150кВт) )	ні/так**	ні	A(2,0)	3	0,5S	0,5	щомісяця /щодоби* *

\* рівень номінальної напруги в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів - рівень номінальної напруги на первинній обмотці або у первинному колі вимірювального трансформатора струму);

\*\* 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 попередній календарний рік 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;

\*\*\* для точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів.

	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодоби
2	понад 1МВА(1МВт)	так	так	C(0,5S)	2	0,5S	0,5	щодоби
	від 160кВА(150кВт) ) до 1МВА(1МВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби
	до 160кВА(150кВт) )	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби
1	понад 160кВА(150кВт) )	так**	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодоби/щомісяця****
	до 160кВА(150кВт) )	ні/так***	ні	A(2,0)	3	0,5S	0,5	щомісяця/щодоби***

\* рівень номінальної напруги в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів - рівень номінальної напруги на первинній обмотці або у первинному колі вимірювального трансформатора струму);

\*\* крім точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів;

\*\*\* 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 попередній календарний рік 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;

\*\*\*\* для точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів.

## ХІІ. Перехідні положення

**12.1. Розробка нормативних документів**

*Виключити*

12.1.1. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо), необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:

1) детального опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації даних комерційного обліку тощо);

2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;

3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;

4) адміністрування цього Кодексу;

5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;

6) проведення перевірок ППКО;

7) призначення і зміни ППКО;

8) створення і ведення реєстру ТКО;

9) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.

12.1.2. АКО розробляє:

до 01 червня 2020 року - порядок проведення перевірок ППКО та стану комерційного обліку, що визначає процедури здійснення перевірок вузлів обліку та ЗКО, а також дотримання ППКО вимог щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, обміну та керування даними комерційного обліку;

до 01 липня 2020 року - порядок обміну даними комерційного обліку, що визначає переліки та формати даних, а також часові регламенти та технічні особливості інформаційного обміну даними комерційного обліку між учасниками ринку, ППКО та АКО;

до 01 серпня 2020 року - порядок керування даними комерційного обліку, що визначає процедури перевірки, валідації, агрегації та сертифікації даних комерційного обліку.

12.1.3. Під час розробки зазначених нормативних документів АКО проводить консультації з учасниками ринку, представниками Регулятора та іншими заінтересованими сторонами.

*Виключити*

*Виключити*

*Виключити*

<p>12.1.4. Нормативні документи розроблені АКО подаються на затвердження Регулятора.</p>	<p><i>Виключити</i></p>
<p><b>12.2. Приведення стану комерційного обліку у відповідність до вимог цього Кодексу</b></p> <p>12.2.1. ЗКО та схеми їх підключення, що були введені в експлуатацію до дня набрання чинності цим Кодексом та не відповідають вимогам проектних рішень (крім випадків прострочення періодичної повірки ЗВТ, пошкодження, несправності або відсутності ЗКО), підлягають приведенню у відповідність до вимог цього Кодексу згідно з програмою модернізації комерційного обліку електричної енергії протягом трьох років для лічильників та шести років для вимірювальних трансформаторів з дня набрання чинності цим Кодексом.</p> <p>12.2.2. Неповірені ЗКО підлягають повірці протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p> <p>12.2.3. Пошкоджені або несправні ЗКО підлягають заміні на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p> <p>12.2.4. У ТКО, де мають бути установлені, але відсутні ЗКО (крім випадків їх демонтажу для проведення періодичної повірки, обслуговування або ремонту), повинні бути установлені ЗКО, що відповідають вимогам цього Кодексу, протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p> <p>12.2.5. Усі витрати, пов'язані з приведенням стану існуючого обліку у відповідність до вимог цього Кодексу, зокрема відновлення стану комерційного обліку після його порушення у зв'язку із закінченням терміну повірки ЗВТ у складі вузла обліку, неправильною роботою або виходом з ладу (несправністю), або відсутністю ЗКО, несе сторона, з вини якої виникла ця невідповідність. Якщо винну сторону неможливо встановити з будь-яких об'єктивних причин або порушення відбулося з незалежних від сторін причин, то приведення обліку у відповідність до вимог цього Кодексу здійснюється за рахунок ВТКО.</p>	<p><b>12.1. Приведення стану комерційного обліку у відповідність до вимог цього Кодексу</b></p> <p><b>12.1.1.</b> ЗКО та схеми їх підключення, що були введені в експлуатацію до дня набрання чинності цим Кодексом та не відповідають вимогам проектних рішень (крім випадків прострочення періодичної повірки ЗВТ, пошкодження, несправності або відсутності ЗКО), підлягають приведенню у відповідність до вимог цього Кодексу згідно з програмою модернізації комерційного обліку електричної енергії протягом трьох років для лічильників та шести років для вимірювальних трансформаторів з дня набрання чинності цим Кодексом.</p> <p><b>12.1.2.</b> Неповірені ЗКО підлягають повірці протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p> <p><b>12.1.3.</b> Пошкоджені або несправні ЗКО підлягають заміні на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p> <p><b>12.1.4.</b> У ТКО, де мають бути установлені, але відсутні ЗКО (крім випадків їх демонтажу для проведення періодичної повірки, обслуговування або ремонту), повинні бути установлені ЗКО, що відповідають вимогам цього Кодексу, протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p> <p><b>12.1.5.</b> Усі витрати, пов'язані з приведенням стану існуючого обліку у відповідність до вимог цього Кодексу, зокрема відновлення стану комерційного обліку після його порушення у зв'язку із закінченням терміну повірки ЗВТ у складі вузла обліку, неправильною роботою або виходом з ладу (несправністю), або відсутністю ЗКО, несе сторона, з вини якої виникла ця невідповідність. Якщо винну сторону неможливо встановити з будь-яких об'єктивних причин або порушення відбулося з незалежних від сторін причин, то приведення обліку у відповідність до вимог цього Кодексу здійснюється за рахунок ВТКО.</p>

12.2.6. Програму модернізації вузлів обліку електричної енергії розробляє ВТКО.

12.2.7. Програма модернізації вузлів обліку в ТКО типу «одиниця споживання» має бути узгоджена з відповідними операторами системи.

12.2.8. Програма модернізації ВОЕ в ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування», «одиниця генерації», «одиниця споживання» другого - четвертого рівнів напруги має бути узгоджена з АКО через відповідних операторів системи.

12.2.9. Термін узгодження програми модернізації вузлів обліку не може перевищувати 10 робочих днів з дня її отримання.

12.2.10. Оператори системи та АКО мають надавати лише обґрунтовані зауваження до програм модернізації вузлів обліку з посиланням на нормативні документи. Програма модернізації вузлів обліку не потребує повторного узгодження у разі врахування зауважень при розробці проєктної та технічної документації.

12.2.11. ВТКО, яка не може забезпечити модернізацію вузла обліку, не повинна створювати перепони іншим заінтересованим учасникам ринку у проведенні модернізації відповідних ЗВТ та інших ЗКО за умови забезпечення ними встановленого нормативно-правовими актами та нормативними документами порядку виконання зазначених робіт.

12.2.12. Оператори системи в межах своєї відповідальності зобов'язані вести облік усіх ТКО, де встановлене обладнання вузлів обліку не відповідає вимогам цього Кодексу.

12.2.13. Щоквартально до 20 числа наступного місяця оператори системи зобов'язані надавати АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в ТКО та виконання програми модернізації вузлів обліку.

**12.1.6.** Програму модернізації вузлів обліку електричної енергії розробляє ВТКО.

**12.1.7.** Програма модернізації вузлів обліку в ТКО типу «одиниця споживання» має бути узгоджена з відповідними операторами системи.

**12.1.8.** Програма модернізації ВОЕ в ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування», «одиниця генерації», «одиниця споживання» другого - четвертого рівнів напруги має бути узгоджена з АКО через відповідних операторів системи.

**12.1.9.** Термін узгодження програми модернізації вузлів обліку не може перевищувати 10 робочих днів з дня її отримання.

**12.1.10.** Оператори системи та АКО мають надавати лише обґрунтовані зауваження до програм модернізації вузлів обліку з посиланням на нормативні документи. Програма модернізації вузлів обліку не потребує повторного узгодження у разі врахування зауважень при розробці проєктної та технічної документації.

**12.1.11.** ВТКО, яка не може забезпечити модернізацію вузла обліку, не повинна створювати перепони іншим заінтересованим учасникам ринку у проведенні модернізації відповідних ЗВТ та інших ЗКО за умови забезпечення ними встановленого нормативно-правовими актами та нормативними документами порядку виконання зазначених робіт.

**12.1.12.** Оператори системи в межах своєї відповідальності зобов'язані вести облік усіх ТКО, де встановлене обладнання вузлів обліку не відповідає вимогам цього Кодексу.

**12.1.13.** Щоквартально до 20 числа наступного місяця оператори системи зобов'язані надавати АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в ТКО та виконання програми модернізації вузлів обліку.

<p>12.2.14. На запит АКО оператори системи зобов'язані надавати копії узгоджених програм модернізації вузлів обліку або пояснення щодо відсутності такої програми в учасників ринку електричної енергії.</p> <p>12.2.15. АКО забезпечує загальний облік стану вузлів обліку та ЗКО, встановлених у ТКО (для всіх учасників ринку).</p> <p>12.2.16. За необхідності АКО та оператори системи надають інформацію Регулятору про тих учасників ринку, у яких відсутня програма модернізації вузлів обліку або ця програма не виконується.</p>	<p><b>12.1.14.</b> На запит АКО оператори системи зобов'язані надавати копії узгоджених програм модернізації вузлів обліку або пояснення щодо відсутності такої програми в учасників ринку електричної енергії.</p> <p><b>12.1.15.</b> АКО забезпечує загальний облік стану вузлів обліку та ЗКО, встановлених у ТКО (для всіх учасників ринку).</p> <p><b>12.1.16.</b> За необхідності АКО та оператори системи надають інформацію Регулятору про тих учасників ринку, у яких відсутня програма модернізації вузлів обліку або ця програма не виконується.</p>
<p align="center"><b>12.3. Установлення інтелектуальних лічильників та автоматизованих систем комерційного обліку</b></p> <p>12.3.1. Основною метою установлення інтелектуальних лічильників та АСКОЕ є сприяння активній участі споживачів у регулюванні свого споживання (управління попитом), а також інших учасників ринку електричної енергії в наданні послуг з балансування та допоміжних послуг, забезпечення інформаційної підтримки заходів зі зниження витрат електричної енергії в електричних мережах, скорочення часу збору та обробки результатів вимірювання, отримання точної інформації для формування рахунків на основі фактичного енергоспоживання та фактичного часу споживання.</p> <p>12.3.2. Для проведення оцінки методів та строків упровадження інтелектуальних лічильників та АСКОЕ АКО має надати Регулятору:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) результати економічного аналізу всіх довготривалих прибутків та витрат для учасників ринку від упровадження інтелектуальних лічильників та АСКОЕ;</li> <li>2) набір функціональних вимог до інтелектуальних лічильників та АСКОЕ, а також керівництво з належної виробничої практики із використання інтелектуальних лічильників та АСКОЕ. У цьому керівництві мають бути враховані вимоги щодо застосування належних стандартів та найкращих практик, забезпечення захисту персональних даних, експлуатаційної сумісності систем комерційного обліку на території України;</li> <li>3) пропозиції щодо економічно обґрунтованого і рентабельного методу впровадження інтелектуальних лічильників та АСКОЕ та</li> </ol>	<p align="center"><b>12.2. Установлення інтелектуальних лічильників та автоматизованих систем комерційного обліку</b></p> <p><b>12.2.1.</b> Основною метою установлення інтелектуальних лічильників та АСКОЕ є сприяння активній участі споживачів у регулюванні свого споживання (управління попитом), а також інших учасників ринку електричної енергії в наданні послуг з балансування та допоміжних послуг, забезпечення інформаційної підтримки заходів зі зниження витрат електричної енергії в електричних мережах, скорочення часу збору та обробки результатів вимірювання, отримання точної інформації для формування рахунків на основі фактичного енергоспоживання та фактичного часу споживання.</p> <p><b>12.2.2.</b> Для проведення оцінки методів та строків упровадження інтелектуальних лічильників та АСКОЕ АКО має надати Регулятору:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) результати економічного аналізу всіх довготривалих прибутків та витрат для учасників ринку від упровадження інтелектуальних лічильників та АСКОЕ;</li> <li>2) набір функціональних вимог до інтелектуальних лічильників та АСКОЕ, а також керівництво з належної виробничої практики із використання інтелектуальних лічильників та АСКОЕ. У цьому керівництві мають бути враховані вимоги щодо застосування належних стандартів та найкращих практик, забезпечення захисту персональних даних, експлуатаційної сумісності систем комерційного обліку на території України;</li> <li>3) пропозиції щодо економічно обґрунтованого і рентабельного методу впровадження інтелектуальних лічильників та АСКОЕ та</li> </ol>



<p>строків, протягом яких цей автоматизований облік може бути впроваджений в Україні.</p> <p>12.3.3. На основі проведеної оцінки за рішенням Регулятора АКО має забезпечити адміністрування впровадження інтелектуальних лічильників та АСКОЕ.</p>	<p>строків, протягом яких цей автоматизований облік може бути впроваджений в Україні.</p> <p>12.2.3. На основі проведеної оцінки за рішенням Регулятора АКО має забезпечити адміністрування впровадження інтелектуальних лічильників та АСКОЕ.</p>
<p><b>12.4. Обмін інформацією у перехідному періоді до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб</b></p> <p>12.4.1. АКО до 01 січня 2022 року має забезпечити функціонування центральної інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб та ведення централізованого реєстру ТКО на ринку електричної енергії, адміністрування процесів зміни електропостачальника та припинення електропостачання, а також централізоване керування та інформаційний обмін даними комерційного обліку для здійснення розрахунків на ринку електричної енергії.</p> <p>12.4.2. Усі суб'єкти господарювання, які станом на 01 січня 2020 року внесені АКО до реєстру ППКО без застосування процедур реєстрації ППКО, що передбачені цим Кодексом, можуть виконувати функції ППКО на ринку електричної енергії до 01 січня 2022 року та мають пройти повторну реєстрацію відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>12.4.3. У разі відмови суб'єкта господарювання виконувати функції ППКО він має надати АКО заяву в довільній формі щодо анулювання його реєстрації.</p> <p>12.4.4. До дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб: функції АКО з ведення реєстрів ТКО, адміністрування процесів зміни електропостачальника, адміністрування припинення електропостачання та агрегації даних комерційного обліку виконують оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії; оператори системи забезпечують приймання даних комерційного обліку від ППКО (у ролі ОЗД та ОДКО), учасників ринку та/або споживачів, їх обробку, формування, профілювання, валідацію та передачу для розрахунків на ринку за рахунок коштів, передбачених у</p>	<p><b>12.3. Обмін інформацією у перехідному періоді до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб</b></p> <p>12.3.1. АКО до 01 січня 2022 року має забезпечити функціонування центральної інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб та ведення централізованого реєстру ТКО на ринку електричної енергії, адміністрування процесів зміни електропостачальника та припинення електропостачання, а також централізоване керування та інформаційний обмін даними комерційного обліку для здійснення розрахунків на ринку електричної енергії.</p> <p>12.3.2. Усі суб'єкти господарювання, які станом на 01 січня 2020 року внесені АКО до реєстру ППКО без застосування процедур реєстрації ППКО, що передбачені цим Кодексом, можуть виконувати функції ППКО на ринку електричної енергії до 01 січня 2022 року та мають пройти повторну реєстрацію відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>12.3.3. У разі відмови суб'єкта господарювання виконувати функції ППКО він має надати АКО заяву в довільній формі щодо анулювання його реєстрації.</p> <p>12.3.4. До дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб: функції АКО з ведення реєстрів ТКО, адміністрування процесів зміни електропостачальника, адміністрування припинення електропостачання та агрегації даних комерційного обліку виконують оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії; оператори системи забезпечують приймання даних комерційного обліку від ППКО (у ролі ОЗД та ОДКО), учасників ринку та/або споживачів, їх обробку, формування, профілювання, валідацію та передачу для розрахунків на ринку за рахунок коштів, передбачених у</p>

тарифі на розподіл/передачу електричної енергії. Зазначені функції виконуються операторами систем до дати початку їх виконання АКО з урахуванням поетапного запуску функціонування центральної інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб;

ППКО виконують функції та надають послуги із зчитування, обробки, формування, валідації, приймання та передачі даних комерційного обліку у межах своєї відповідальності та повноважень за рахунок замовників цих послуг.

12.4.5. Оператори системи та інші сторони, що зареєстровані як ППКО у АКО з функціональними ролями ОЗД та ОДКО, мають забезпечити зчитування даних в ТКО, де вони є ВТКО, а також приймання результатів вимірювання (показів лічильників) від учасників ринку та/або ППКО та виконання функцій з обробки, формування, профілювання, валідації, агрегації та обміну даними комерційного обліку.

12.4.6. Оператори системи та ППКО (у ролі ОДКО) мають забезпечити щоденне завантаження даних комерційного обліку електричної енергії в систему управління ринком.

12.4.7. Функції зі зчитування результатів вимірювання з лічильників, де оператори системи не є ВТКО, здійснюються ППКО за рахунок замовників цих послуг відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії.

12.4.8. Для формування агрегованих даних, проведення розрахунків та інших комерційних цілей учасники ринку, споживачі, ППКО, АКО та АР використовують валідовані дані, отримані від ППКО (у ролі ОДКО).

12.4.9. ВТКО мають право замовити послуги комерційного обліку із зчитування результатів вимірювання (показів лічильників), формування та валідації даних комерційного обліку для розрахунків на ринку у зареєстрованих ППКО на підставі господарського договору про надання таких послуг.

12.4.10. АКО визначає дату початку інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб у рамках окремих процесів,

тарифі на розподіл/передачу електричної енергії. Зазначені функції виконуються операторами систем до дати початку їх виконання АКО з урахуванням поетапного запуску функціонування центральної інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб;

ППКО виконують функції та надають послуги із зчитування, обробки, формування, валідації, приймання та передачі даних комерційного обліку у межах своєї відповідальності та повноважень за рахунок замовників цих послуг.

12.3.5. Оператори системи та інші сторони, що зареєстровані як ППКО у АКО з функціональними ролями ОЗД та ОДКО, мають забезпечити зчитування даних в ТКО, де вони є ВТКО, а також приймання результатів вимірювання (показів лічильників) від учасників ринку та/або ППКО та виконання функцій з обробки, формування, профілювання, валідації, агрегації та обміну даними комерційного обліку.

12.3.6. Оператори системи та ППКО (у ролі ОДКО) мають забезпечити щоденне завантаження даних комерційного обліку електричної енергії в систему управління ринком.

12.3.7. Функції зі зчитування результатів вимірювання з лічильників, де оператори системи не є ВТКО, здійснюються ППКО за рахунок замовників цих послуг відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії.

12.3.8. Для формування агрегованих даних, проведення розрахунків та інших комерційних цілей учасники ринку, споживачі, ППКО, АКО та АР використовують валідовані дані, отримані від ППКО (у ролі ОДКО).

12.3.9. ВТКО мають право замовити послуги комерційного обліку із зчитування результатів вимірювання (показів лічильників), формування та валідації даних комерційного обліку для розрахунків на ринку у зареєстрованих ППКО на підставі господарського договору про надання таких послуг.

12.3.10. АКО визначає дату початку інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб у рамках окремих процесів,

передбачених Правилами роздрібного ринку та цим Кодексом, для окремих областей комерційного обліку, про що повідомляє учасників ринку не пізніше ніж за 14 календарних днів до визначеної дати.

12.4.11. Протягом 12 місяців з дати початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб:

1) ППКО передають до Датахаб валідовані дані комерційного обліку, первинні дані з лічильників та технічні блоки параметрів для всіх ТКО, що зареєстровані в АКО;

2) оператори системи зобов'язані забезпечити подання до Датахаб деталізованих історичних даних споживання та технічних блоків параметрів для всіх ТКО, що входять до віртуальних ТКО;

3) АКО забезпечує накопичення історичних даних та технічних блоків параметрів для всіх ТКО;

4) АКО використовує для поточних розрахунків на ринку в якості оціночних даних дані, агреговані за постачальниками, областями обліку та типами профілів, що надаються АКО від ППКО;

5) ППКО повинні направляти дані комерційного обліку, що надаються до Датахаб АКО, на узгодження оператору системи. У разі незгоди оператора системи з даними ППКО він має ініціювати розгляд суперечки та надіслати свої оціночні дані для зазначених ТКО, що мають використовуватися АКО для поточних розрахунків до дати врегулювання суперечки.

12.4.12. У разі початку процедури переходу ТКО, що входить до складу віртуальної точки, від ПУП до іншого електропостачальника відповідний ППКО за зверненням ВТКО зобов'язаний забезпечити реєстрацію технічного блока такої ТКО в реєстрі ТКО.

передбачених Правилами роздрібного ринку та цим Кодексом, для окремих областей комерційного обліку, про що повідомляє учасників ринку не пізніше ніж за 14 календарних днів до визначеної дати.

**12.3.11.** Протягом 12 місяців з дати початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб:

1) ППКО передають до Датахаб валідовані дані комерційного обліку, первинні дані з лічильників та технічні блоки параметрів для всіх ТКО, що зареєстровані в АКО;

2) оператори системи зобов'язані забезпечити подання до Датахаб деталізованих історичних даних споживання та технічних блоків параметрів для всіх ТКО, що входять до віртуальних ТКО;

3) АКО забезпечує накопичення історичних даних та технічних блоків параметрів для всіх ТКО;

4) АКО використовує для поточних розрахунків на ринку в якості оціночних даних дані, агреговані за постачальниками, областями обліку та типами профілів, що надаються АКО від ППКО;

5) ППКО повинні направляти дані комерційного обліку, що надаються до Датахаб АКО, на узгодження оператору системи. У разі незгоди оператора системи з даними ППКО він має ініціювати розгляд суперечки та надіслати свої оціночні дані для зазначених ТКО, що мають використовуватися АКО для поточних розрахунків до дати врегулювання суперечки.

**12.3.12.** У разі початку процедури переходу ТКО, що входить до складу віртуальної точки, від ПУП до іншого електропостачальника відповідний ППКО за зверненням ВТКО зобов'язаний забезпечити реєстрацію технічного блока такої ТКО в реєстрі ТКО.