

ПРОТОКОЛ 59-п

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

24.05.2024 10:00

Продовження

27.05.2024 14:00

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.

Печеновська Ю. М. – головний спеціаліст відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку 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.

Сидоренко Світлана Вікторівна – провідний інженер відділу адміністрування комерційного обліку.

Биков Андрій Олександрович – провідний інженер відділу реєстрації постачальників послуг комерційного обліку.

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

Рябова Тетяна Володимирівна - В.о. начальника відділу адміністрування комерційного обліку.

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

Шебета Аліна Володимирівна – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів

Від ПрАТ «Львівобленерго»:

Пастернак Олег Володимирович – начальник служби технічного аудиту.

Від АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

Малов Сергій Юрійович – керівник департаменту з регуляторних питань.

Мусієнко Сергій Олександрович – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

Березовська Катерина Вікторівна – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

Кравчик Сергій Миколайович – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

Фокін Анатолій Федорович – представник АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» за довіреністю.

ПрАТ «Укргідроенерго»:

Бабіч В'ячеслав Юрійович – Заступник директора департаменту з комерції ПрАТ «Укргідроенерго»;

Гречко Олександр Вікторович – Начальник відділу регуляторної політики департаменту з комерції ПрАТ «Укргідроенерго»;

Недіна Ольга Ігорівна – Начальник відділу автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії департаменту з комерції ПрАТ «Укргідроенерго»;

Ганієв Олег Мугатович – Представник ПШКО для ПрАТ «Укргідроенерго».

Від ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:

Голубенко Віктор Васильович – представник ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за довіреністю.

Корібут Ярослав Олегович – представник ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за довіреністю.

Порядок денний:

Обговорення пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», (далі – Проєкт постанови) що були отримані у період з 11.04.2024 до 22.04.2024.

Слухали:

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

Виступили: Жданюк А. В., Карпенко О. В., Чепурна О. Б., Голубенко В. В., Мусієнко С. О. та інші.

На обговоренні розглянули питання зміни до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО) щодо впровадження змін до ККО, 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..

Вирішили:

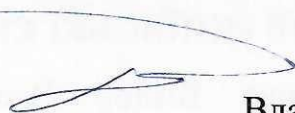
1. Визнати, що відкриті обговорення Проекту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

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 23 арк.

Начальник управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики



Владислав ПОПОВИЧ

Головний спеціаліст відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики



Юлія ПЕЧЕНОВСЬКА



УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ

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

<p>Редакція проекту постанови НКРЕКП</p>	<p>Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП</p>	<p>Обґрунтування</p>	<p>Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення</p>
<p>П. Організація процесу комерційного обліку</p>			
<p>2.2. Адміністратор комерційного обліку</p>			
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція</p> <p>2.2.2. АКО виконує функції: 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 align="center"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>2.2.2. АКО виконує функції: ... 21) розробки необхідних для виконання положень цього Кодексу нормативних документів: положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо; 22) надання роз'яснень з питань застосування регламентів, протоколів та нормативних документів АКО; інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством.</p>	<p>Редакційна правка: відповідно до правил техніки нормопроєктування перенесено та гармонізовано абзац з пропозиції до п.2.2.10: «АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.»</p>	<p>Редакційна правка Приймається.</p> <p>2.2.2. АКО виконує функції: ... 5) отримання від ППКО валідованих даних комерційного обліку відповідно до визначених АКО регламентів та протоколів визначення їх придатності до використання;</p> <p>6) виконання перевірок повноти інформації, отриманої від ППКО, визначення помилок у даних або випадків відсутності даних, визначення її придатності до використання;</p> <p>8) зведення балансу електричної енергії в областях обліку та торгових зонах, профілювання та забезпечення центральної агрегації та сертифікації даних комерційного</p>

<p>15) зведення балансу електричної енергії в областях обліку та торгових зонах ринку електричної енергії України;</p> <p>...</p> <p>21) розробки необхідних для виконання положень цього Кодексу нормативних документів: положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо;</p> <p>22) інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством.</p>			<p>обліку відповідно до порядків та методик розроблених АКО;</p> <p>15) зведення балансу електричної енергії в областях обліку та торгових зонах ринку електричної енергії України;</p> <p>21) розробки необхідних для виконання положень цього Кодексу нормативних документів: положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо;</p> <p>22) надання роз'яснень з питань застосування нормативних документів АКО;</p> <p>інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством.</p>
<p>2.2.5. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку обміну даними комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Дагахаб, методик тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:</p> <p>1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ПШКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>2.2.5. АКО відповідає за визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії та розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:</p> <p>опису регламентів виконання процесів та функцій, що здійснюють ПШКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних</p>	<p>Відповідно до пункту 2 частини другої статті 53 Закону України «Про ринок електричної енергії», згідно з яким Адміністратор комерційного обліку на ринку електричної енергії відповідно до правил ринку, кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів координує інформаційний обмін на ринку електричної енергії шляхом визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії та існування низки таких нормативних</p>	<p>Приймається в такій редакції:</p> <p>2.2.5. АКО визначає регламенти та протоколи інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку та, зокрема, розробляє інші нормативні документи (положення, інструкції, регламенти, методи, порядки тощо) та змін 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 зокрема з питань:</p> <p>1) установалення, налаштування, заміни, модернізації, введення та</p>

<p>комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);</p>	<p>комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);</p>	<p>документів, які регламентують функціонування програмних інтерфейсів. Таким чином, пропонуємо подавати на затвердження Регулятору лише ті проекти нормативних документів, які безпосередньо впливають на фінансові показники учасників ринку, а саме ті що стосуються формування обсягів електричної енергії.</p>	<p>виведення з експлуатації, а також технічної підтримки засобів обслуговування комерційного обліку, допоміжного обладнання та автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, їх програмного апаратного забезпечення;</p>
<p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p>	<p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації енергії;</p>	<p>2) збору, керування та адміністрування даних щодо комерційного обліку, зокрема 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 та сертифікації даних комерційного обліку тощо;</p>	<p>2) збору, керування та адміністрування даних щодо комерційного обліку, зокрема 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 та сертифікації даних комерційного обліку тощо;</p>
<p>3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p>	<p>регламентів та протоколів інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p>	<p>регламентів та протоколів інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p>	<p>3) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p>
<p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>5) реєстрації ПШКО та АС ПШКО і ведення відповідних реєстрів;</p>	<p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>реєстрації ПШКО та АС ПШКО і реєстрів ведення відповідних реєстрів ПШКО та АС ПШКО та призначення і зміни ПШКО;</p>	<p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>реєстрації ПШКО та АС ПШКО і реєстрів ведення відповідних реєстрів ПШКО та АС ПШКО та призначення і зміни ПШКО;</p>	<p>4) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p>
<p>6) проведення перевірок ПШКО;</p>	<p>6) проведення перевірок ПШКО;</p>	<p>6) проведення перевірок ПШКО;</p>	<p>5) реєстрації ПШКО та АС ПШКО і ведення відповідних реєстрів ПШКО, призначення і зміни ПШКО;</p>
<p>7) призначення і зміни ПШКО;</p>	<p>призначення і зміни ПШКО;</p>	<p>призначення і зміни ПШКО;</p>	<p>6) створення і ведення реєстру ТКО;</p>
<p>8) створення і ведення реєстру ТКО;</p>	<p>регламентів створення і ведення реєстру ТКО;</p>	<p>регламентів створення і ведення реєстру ТКО;</p>	<p>7) функціонування та розвитку Датахаб;</p>
<p>9) щодо функціонування та розвитку Датахаб;</p>	<p>порядків формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку, керування даними комерційного обліку, в тому числі їх агрегації та сертифікації на центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб;</p>	<p>порядків формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку, керування даними комерційного обліку, в тому числі їх агрегації та сертифікації на центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб;</p>	<p>8) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p>
<p>10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p>	<p>10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p>	<p>10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p>	<p>8) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p>

8) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ГС «Розумні електромережі України»

2.2.5. АКО відповідає за розробку проектів нормативних документів (положень, методик, порядків, регламентів, методу керування даними зокрема порядку обліку та порядку комерційного обліку обмінуданими комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб, методик тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, та їх подачу на затвердження Регулятора зокрема з питань:

1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ІШКО 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 та сертифікації 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

Законом України «Про правотворчу діяльність» визначено правові та організаційні засади правотворчої діяльності, принципи і порядок її здійснення, учасників правотворчої діяльності, правила техніки нормопроекування, порядок здійснення обліку нормативно-правових актів, а також правила дії нормативно-правових актів, усунення прогалин, подолання зколізій у нормативно-правових актах та здійснення контролю за реалізацією нормативно-правових актів.

Статтею 4 вказаного закону визначено учасників правотворчої діяльності, а саме:

1) суб'єкт правотворчої діяльності;

2) суб'єкт правотворчої ініціативи;

3) суб'єкт забезпечення правотворчої діяльності;

4) заінтересовані особи.

Частиною 2 вказаної статті визначено, що суб'єктами правотворчої діяльності є органи державної влади, органи місцевого самоврядування, їх посадові особи та інші суб'єкти, наділені

<p>електричної енергії; 4) адміністрування цього Кодексу; 5) реєстрації ПШКО та АС ПШКО і ведення відповідних реєстрів; 6) проведення перевірок ПШКО; 7) призначення і зміни ПШКО; 8) створення і ведення реєстру ТКО; 9) щодо функціонування та розвитку Датахаб; 10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p>	<p>Конституцією України та (або) законом повноваженнями щодо прийняття (видання) нормативно-правових актів, а саме: 1) Український народ на всеукраїнському референдумі; 2) Верховна Рада України; 3) Президент України; 4) Кабінет Міністрів України; 5) міністерства; 6) інші органи державної влади та інші суб'єкти публічного права, які згідно із законом здійснюють від імені держави правотворчу діяльність та юрисдикція яких поширюється на територію України (далі - інший державний орган); 7) Верховна Рада Автономної Республіки Крим, Рада Міністрів Автономної Республіки Крим, міністерства Автономної Республіки Крим; 8) голови місцевих державних адміністрацій та керівники структурних підрозділів місцевих державних адміністрацій; 9) територіальна громада на місцевому референдумі; 10) органи місцевого самоврядування. Абзацом другим частини 2 статті 17 вказаного Закону передбачено, що у разі якщо Конституцією України та (або) законом передбачено прийняття (видання) підзаконного нормативно-правового акта у формі положення, порядку, інструкції,</p>
--	--

правил або іншого виду акта, що містить норми права, такий акт затверджується суб'єктом правотворчої діяльності підзаконним нормативно-правовим актом, визначеним пунктом 3 частини другої статті 9 цього Закону. Затверджений акт є невід'ємною складовою підзаконного нормативно-правового акта, яким його затверджено, та має силу такого підзаконного нормативно-правового акта.

Законом України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що адміністратор комерційного обліку електричної енергії (далі - адміністратор комерційного обліку) - юридична особа, яка забезпечує організацію та адміністрування комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, а також виконує функції центральної агрегації даних комерційного обліку.

Статтею 53 вказаного закону передбачено, що на ринку електричної енергії відповідно до правил ринку, кодексу комерційного обліку та інших нормативно - правових актів:

1) здійснює адміністрування відносин щодо комерційного обліку електричної енергії шляхом забезпечення реєстрації постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку автоматизованих систем, що

забезпечують комерційний облік електричної енергії, а також контролю за дотриманням учасниками ринку електричної енергії вимог кодексу комерційного обліку;

2) координує інформаційний обмін на ринку електричної енергії шляхом визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії;

3) отримує від постачальників послуг комерційного обліку дані комерційного обліку електричної енергії, визначає їхню придатність до використання та забезпечує центральну агрегацію;

4) надає дані комерційного обліку електричної енергії адміністратору розрахунків та іншим учасникам ринку;

4-1) надає дані для формування гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;

5) створює та управляє базами даних комерційного обліку електричної енергії, а також централізованими реєстрами постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку та автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії;

б) здійснює інші функції, передбачені правилами ринку та кодексом комерційного обліку. Таким чином закон України «Про ринок електричної енергії» не наділяє АКО повноваженнями для прийняття нормативних актів на виконання його положень чи положень підзаконних нормативних актів, які прийняті на його виконання

Надомість системний аналіз положень законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (статті 3, 14, 17) та «Про ринок електричної енергії» (статті 2, 6) передбачено, що саме до функцій та завдань Регулятора відноситься розроблення та затвердження нормативно правових актів для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та здійснення відповідного нормативно-правового регулювання на ринку електричної енергії. При цьому вказані закони не наділяють Регулятора повноваженнями делегування чи покладення виконання вказаних функцій на інших осіб (зокрема АКО).

На сам кінець варто наголосити на тому, що Частина 12 статті 2 Закону про ринок рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на

виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності. Прийняття рішення про наділення одного із учасників ринку повноваженнями самостійно приймати нормативні акти, які встановлюватимуть права, обов'язки та порядки дій для інших учасників ринку, без участі Регулятора, як незацікавленого суб'єкта, який забезпечує баланс інтересів усіх учасників, може свідчити про недотримання вказаних принципів, які закріплені Законом

ГС «Розумні електромережі України»

Пропонована Регулятором зміна не відповідає законодавству України та потребує внесення змін до низки законів України, а саме: «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», інші.

		<p>Закон України «Про ринок електричної енергії» чітко визначає межі повноважень та функцій адміністратора комерційного обліку електричної енергії. Серед зазначених функцій відсутнє затвердження нормативних актів. Ураховуючи, що АКО не є самостійним суб'єктом правотворчої діяльності (а лише суб'єктом правотворчої ініціативи в розумінні закону України «Про нормотворчу діяльність»), а отже потребує ролі Регулятора, до функцій та завдань якого відноситься розроблення та затвердження нормативно-правових актів для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та здійснення відповідного нормативно-правового регулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Більше того, в пропонуванні Регулятором редакції, покладання (делегування) функції затвердження нормативних актів, що розробляються АКО, спрощує або нівелює відповідальність за неналежне обговорення проєкту документа, процедури його прийняття, догримання принципів відкритості й прозорості під час такого затвердження.</p>	<p>Приймається у такій редакції</p>
<p>Учасники ринку та ПШКО під час забезпечення та здійснення</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>Учасники ринку та ПШКО під час забезпечення та здійснення</p>	<p>Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5</p>	<p>Вимоги та положення нормативних документів</p>

<p>комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів АКО, що погоджені Регулятором.</p>	<p>комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог регламентів і протоколів АКО та погоджених Регулятором нормативних документів АКО, що розроблені на виконання цього Кодексу.</p>	<p>Однакова позиція двох компаній</p>	<p>затверджених АКО є обов'язковими до виконання всіма учасниками ринку та ПШКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії, якщо обов'язковість їх застосування встановлена нормативно-правовими актами або передбачена умовами договорів.</p>
<p>2.2.7. Регулятор, АКО, ПШКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів АКО.</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>2.2.7. Регулятор, АКО, ПШКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до регламентів, протоколів та нормативних документів АКО.</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p>	<p>Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5</p>	<p>Приймається в такій редакції:</p> <p>2.2.7. Регулятор, АКО, ПШКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони мають право ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів розроблених АКО.</p>
<p>2.2.6. Учасники ринку та ПШКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів розроблених АКО та затверджених Регулятором.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>ГС «Розумні електромережі України»</p>	<p>Не приймається</p>	

<p>обґрунтування необхідності внесення змін</p>	<p>документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін.</p> <p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p><u>ГС «Розумні електромережі України»</u></p> <p>Пропозиції та зауваження до проекту нормативного документа АКО—або проекту змін до чинного нормативного документа АКО надаються до АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проекту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін</p>	<p>Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5</p>	<p>Не приймається</p>
<p>АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проект нормативного документа АКО або проект змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення і оновлені проекти регламентів, протоколів та нормативних документів АКО або проектів змін до чинних регламентів, протоколів та нормативних документів АКО на власному офіційному веб-сайті.</p>	<p>Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5</p>	<p>Приймається у редакції</p> <p>2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції до проекту нормативного документа АКО або проекту змін до чинного нормативного документа АКО не більше 30 днів від закінчення терміну отримання пропозицій та зауважень.</p> <p>За результатами розгляду пропозицій, АКО оприлюднює на власному офіційному веб сайті</p>

<p>У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений 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.</p> <p>Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.</p> <p>Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.</p> <p>АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.</p>	<p>У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджені проєкти регламентів, протоколів та нормативних документів АКО або проєктів змін до чинних регламентів, протоколів та нормативних документів 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 веб-сайті.</p> <p>Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.</p> <p>Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному веб-сайті.</p> <p>АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.</p>		<p>оновлений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО з висновками щодо урахування/відхилення отриманих пропозицій та забезпечу проведення узгоджувальної наради з його обговорення.</p> <p>Запрошення до участі в узгоджувальній нараді має бути надано АКО всім сторонам, які надали пропозиції, не пізніше одного робочого дня до дати її проведення.</p> <p>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 веб сайті.</p> <p>Нормативні документи та зміни до них розроблені АКО (крім інструкцій, регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії) подаються протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради на</p>
		<p>Відповідно до правил техніки нормопроекування перенесено до п. 2.2.2</p>	

		<p>затвердження (погодження) Регулятору.</p> <p>Інструкції, регламенти та протоколи інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії та зміни до них розроблені АКО не потребують погодження з Регулятором та затверджуються АКО.</p> <p>Рішення АКО, щодо затвердження цих нормативних документів набирають чинності з дня наступного за днем їх оприлюднення на офіційному веб-сайті АКО, якщо більш пізній строк набрання чинності не встановлено самим рішенням, але не раніше дня оприлюднення рішення. АКО оприлюднює рішення щодо затвердження зазначених нормативних документів не пізніше п'яти робочих днів з дня його прийняття.</p>	<p>Частково враховано у запропонованій редакції НКРЕКП (див.вище)</p>
	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p><u>ГС «Розумні електромережі України»</u></p> <p>2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх</p>	<p>Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5</p>	

Урачування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті.
У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції та Регулятора. Узгоджений 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.
Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження для розгляду та затвердження у визначеному законодавством порядку.
~~Щея погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, затверджує його та оприлюднює на~~
власному офіційному вебсайті.
Регулятор спільно з АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань

<p>застосування затвердженого нормативного документа розробленого АКО або змін до чинного нормативного документа розроблених АКО.</p>	<p>Частково враховано запропонованій редакції НКРЕКСТ (див.вище)</p>
<p>застосування затвердженого нормативного документа розробленого АКО або змін до чинного нормативного документа розроблених АКО.</p>	<p>Редакційна правка.</p>
<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>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 АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному</p>	<p>В. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії</p> <p>5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для електроустановок активних споживачів та генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</p>
<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>5.7.2. Активний споживач (крім приватних домогосподарств), який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та/або установку зберігання енергії, або приєднує, у порядку встановленому Кодексом системи розподілу, до власних електричних мереж генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії з джерел енергії, та/або</p>	<p>Наразі згідно законодавства побутовий споживач може стати активним споживачем, та має таку ж права та обов'язки як інші споживачі. Також, згідно вимог Закону, у разі встановлення установки зберігання енергії повинен бути встановлено окремий облік, та обсяг враховується обсяг за різницею між відбором та віддачою.</p> <p>Приймається (залишити у чинній редакції)</p>

<p>зберігання енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий облік електричної енергії виробленої власними генеруючими установками (групами установок), а також для кожного приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, що належать третім особам, шляхом встановлення вузлів обліку.</p>	<p>установки зберігання енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий облік електричної енергії виробленої власними генеруючими установками (групами установок), а також для кожного приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, що належать третім особам, шляхом встановлення вузлів обліку.</p>		
<p>5.7.3. У разі приєднання генеруючої установи (установок) приватного домогосподарства, призначеної для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, облаштування вузла(ів) обліку здійснюється ІШКО відповідно до цього Кодексу, Правил роздрібного ринку проєктної документації, будівельного паспорту (за наявності) за рахунок індивідуального побутового споживача.</p>			
<p>5.13. Мінімальні вимоги до точності та функціональності ЗВТ</p>			
<p>5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку нового будівництва, реконструкції, переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО;</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p>	<p>5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проєктування нового будівництва, реконструкції, переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для</p>	<p>Пропонуємо виключити дане обмеження з метою формування індивідуальних групових профілів споживання для населення міст (що становить близько половини площадок обліку побутових споживачів) та можливості їх активного залучення до заходів з надання гнучкості. Додатково просимо в постанові по</p>
<p>Не приймається</p>			

наведено в цьому пункті. Дозволяється ТКО, наведено в цьому пункті. затвердженню зазначених змін
використання ЗВТ вищого класу Дозволяється використання ЗВТ встановити терміни для ВТКО
точності та функціональності. вищого класу точності та (операторів систем) щодо функціональності встановлення лічильників на межі багатоквартирних будинків (до кінця 2026 року) та джерела фінансування (за рахунок інвестиційної програми).

Рівень напруги*	Придана потужність (повна) / Р (активна)	Нааявність функції інтервального обліку та дистанційного зчитування	Нааявність зовнішнього джерела резервного живлення для лічильника	лічильники	Клас точності		Період формування та передачі даних
					вимірвальні трансформатори	реактивна енергія	
	понад 63МВА/50 МВт	так	так	активна енергія	ТС	ТН	ТН
	до 63МВА/50 МВт	так	так				щодоби
	понад 63МВА/50 МВт	так	так				щодоби
	до 63МВА/50 МВт	так	так				щодоби
	понад 1МВА(1МВт)	так	так				щодоби
	від 160кВА(150кВт) до 1МВА(1МВт)	так	ні				щодоби
	до 160кВА(150кВт)	так	ні				щодоби
	понад 160кВА(150кВт)	так**	ні				щодоби /щомісяця

Рівень напруги*	Придана потужність S (повна) (активна а))	Нааявність функції інтервального обліку та дистанційного зчитування	Нааявність зовнішнього джерела резервного живлення для лічильника	лічильники	Клас точності		Період формування та передачі даних
					вимірвальні трансформатори	реактивна енергія	
	понад 63МВА /50МВт	так	так	активна енергія	ТС	ТН	ТН
	до 63МВА /50МВт	так	так				щодоби
	понад 63МВА /50МВт	так	так				щодоби
	до 63МВА /50МВт	так	так				щодоби
	понад 1МВА(1МВт)	так	так				щодоби
	від 160кВА (150кВт) до 1МВА(1МВт)	так	ні				щодоби
	до 160кВА (150кВт)	так	ні				щодоби
	понад 160кВА (150кВт)	так**	ні				щодоби /щомісяця

до 160кВА (150кВт)	ні/так**	ні					щомісяця під об'єктом
--------------------------	----------	----	--	--	--	--	-----------------------------

до 160кВА(150кВт)	ні/так*	ні					щомісяця /полюби*
----------------------	---------	----	--	--	--	--	----------------------

* рівень номінальної напруги в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів - рівень номінальної напруги на первинній обмотці або у первинному колі вимірювального трансформатора струму);	* 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 споживачів;	крім точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних 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 електроустановок (зокрема генеруючих установок домогосподарств), зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного плану споживачем тарифного електропостачання;	*** для точок вимірювання об'єктів (крім площадок обліку побутових споживачів 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 електроустановок (зокрема генеруючих установок домогосподарств), зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного плану споживачем тарифного електропостачання;
для точок вимірювання об'єктів	енергії відповідно до вибраного

багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів.	<p>споживачем тарифного плану електропостачання; **** для точок вимірювання площадок обліку побутових споживачів об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів.</p> <p>Допускається використання паралельного включення вторинних обмоток декількох вимірювальних трансформаторів струму до лічильника електричної енергії за умови забезпечення відповідного класу точності всього вузла обліку</p>	<p>Забезпечення більш раціонального використання обладнання, з урахуванням економічності витрат на електрообладнання.</p>	
---	---	---	--

XII. Перехідні положення

<p>12.1. Розробка нормативних документів</p> <p><i>Включити</i></p>	<p>12.1. Розробка нормативних документів</p>	<p><i>Залишити ці положення (у випадку, якщо не буде враховано пропонувану вище редакцію розділу</i></p>	<p>Не приймається</p>
	<p>ГС «Розумні електромережі України»</p> <p>12.1.1. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо), необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:</p> <p>1) детального опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ІШКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних</p>	<p><i>Враховуючи усі наведені вище обґрунтування, що доводять неможливість делегування Регулятором функції затвердження нормативних документів, ГС РЕУ пропонує залишити діючу редакцію Перехідних положень у випадку відхилення наданих пропозицій.</i></p>	<p>Не приймається</p>

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 ПШКО та АС ПШКО і ведення відповідних реєстрів;

6) проведення перевірок ПШКО;

7) призначення і зміни ПШКО;

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 ПШКО та стану комерційного обліку, що визначає процедури здійснення перевірок вузлів обліку та ЗКО, а також дотримання ПШКО 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, ПШКО 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.

12.1.4. Нормативні документи розроблені АКО подаються на затвердження Регулятору.