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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту постанови НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП** | **Обґрунтування** | | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення** |
| II. Організація процесу комерційного обліку | | | | | |
| 2.2. Адміністратор комерційного обліку | | | | | |
| **Не вносились зміни до цього пункту.**  **Діюча редакція**  2.2.2. АКО виконує функції:  …  21) розробки необхідних для виконання положень цього Кодексу нормативних документів: положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо;    22) інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  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;**  **23)** інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством. | Редакційна правка: відповідно до правил техніки нормопроектування перенесено та гармонізовано абзац з пропозицій 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.» | | **Редакційна правка**  **Приймається.**  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 нормативних документів АКО;**  **23)** інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством. |
| **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 Датахаб, методик тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:**  **1) 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 та сертифікації даних комерційного обліку тощо);**  **2) використання системи ідентифікації на ринку електричноїенергії 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) щодо функціонування та розвитку Датахаб;**  **10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  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, порядківтощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:  1) **~~опису~~** **регламентів** **виконання** **процесів** та функцій, що **здійснюють** **~~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 та сертифікації даних комерційного обліку~~** тощо);  2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;  3) **регламентів та протоколів** інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;  **~~4) адміністрування цього Кодексу;~~**  5) **~~реєстрації ППКО та АС ППКО і~~** **регламентів** ведення **~~відповідних~~** реєстрів **ППКО та АС ППКО та призначення і зміни ППКО**;  **~~6) проведення перевірок ППКО;~~**  **~~7) призначення і зміни ППКО;~~**  6) **регламентів** **~~створення і~~** ведення реєстру ТКО;  7) **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;**  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, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку 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 Регулятору зокрема з питань:**  **1) 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 та сертифікації даних комерційного обліку тощо);**  **2) використання системи ідентифікації на ринку електричноїенергії 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) щодо функціонування та розвитку Датахаб;**  **10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.** | 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 документів, які регламентують функціонування програмних інтерфейсів. Таким чином, пропонуємо подавати на затвердження Регулятору лише ті проєкти нормативних документів, які безпосередньо впливають на фінансові показники учасників ринку, а саме ті що стосуються формування обсягів електричної енергії.  Законом України «Про правотворчу діяльність» визначено правові та організаційні засади правотворчої діяльності, принципи і порядок її здійснення, учасників правотворчої діяльності, правила техніки нормопроектування, порядок здійснення обліку нормативно-правових актів, а також правила дії нормативно-правових актів, усунення прогалин, подолання колізій 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 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, 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;  6) 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**  Натомість 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.  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.  Більше того, в пропонованій Регулятором редакції, покладання (делегування) функції затвердження нормативних актів, що розробляються АКО, спрощує або нівелює відповідальність за неналежне обговорення проєкту документа, процедури його прийняття, дотримання принципів відкритості й прозорості під час такого затвердження. | | **Приймається в такій редакції:**  2.2.5. АКО **визначає регламенти та протоколи інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну** **даними комерційного обліку та, за потреби, розробляє інші нормативні документи (положення, інструкції, регламенти, 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 зокрема з питань:**  **1) установлення, 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) 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;**  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) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів, проведення перевірок ППКО, призначення і зміни ППКО;  6) створення і ведення реєстру ТКО;  7) функціонування та розвитку Датахаб;  8) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО. |
| **2.2.6**. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів**АКО, що погоджені Регулятором**. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  **2.2.6**. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог **регламентів і протоколів** АКО тапогоджених Регулятором **нормативних документів АКО, що розроблені на виконання цього Кодексу**.  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **ГС «Розумні електромережі України»**  **2.2.6**. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів **розроблених АКО та затверджених Регулятором.** | Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5  Однакова позиція двох компаній | | **Приймається у такій редакції**  **2.2.6. Нормативні документи, що розроблені (визначені) АКО відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, Правил ринку, Кодексу системи розподілу та Кодексу системи передачі, що набули чинності у встановленому цим Кодексом порядку, є обов'язковими до виконання всіма учасниками ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії.**  **Не приймається** |
| **2.2.7. Регулятор,** АКО, **ППКО,** учасники ринку **та інші заінтересовані сторони** можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів **АКО.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до **регламентів, протоколів та** нормативних документів АКО.  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **ГС «Розумні електромережі України»**  **2.2.7. Регулятор,** АКО, **ППКО,** учасники ринку **та інші заінтересовані сторони** можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів **~~АКО~~.** | Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5  Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5 | | **Приймається в такій редакції:**  2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони **мають право** ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів розроблених АКО. |
| **2.2.8.**При розробці та внесенні змін до нормативного документаАКО 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. | **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  2.2.8.При розробці та внесенні змін до нормативного документаАКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій ~~із заінтересованими особами~~ з**учасниками процесів, які описують, регламентують нормативні документи**. 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. | Для однозначного тлумачення заінтересованих осіб. | | **Приймається у редакції:**  2.2.8. **АКО оприлюднює на власному веб сайті 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 більше 30 днів з дня оприлюднення. |
| **2.2.9.** Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа **АКО** або проєкту змін до чинного нормативного документа **АКО** надаються **до** АКОу вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  **2.2.9.** Пропозиції та зауваження до проєктів **регламентів, протоколів та** нормативн**их** документ**ів** АКО або проєкт**ів** змін до чинних **регламентів, протоколів** **та** нормативн**их** документ**ів** АКО надаються доАКОу вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін.  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **ГС «Розумні електромережі України»**  **2.2.9.** Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа **~~АКО~~**або проєкту змін до чинного нормативного документа **~~АКО~~** надаються **до** АКОу вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін | Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5  Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5 | | **Не приймається**  **Не приймається** |
| **2.2.10.** 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** вебсайті.  **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.**  **Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.**  **Після погодження Регулятором проєкту** **нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.**  **АКО забезпечує проведення роз’яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО**. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  **2.2.10.** АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення **і** оновлен**і** проєкти **регламентів, протоколів** та нормативн**их** документ**ів** АКО або проєкт**ів** змін до чинн**их регламентів, протоколів** **та** нормативн**их** документ**ів** АКО на власному офіційному веб-сайті.  У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджен**і** проєкт**и** **регламентів, протоколів та** нормативн**их** документ**ів** АКО або проєкт**ів** змін до чинн**их регламентів, протоколів та** нормативн**их** документ**ів** 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 АКОна власному офіційному веб-сайті.  Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.  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.  **~~АКО забезпечує проведення роз’яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО~~**  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **ГС «Розумні електромережі України»**  **2.2.10.** 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 **офіціному** 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.**  **~~Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.~~**  **Регулятор спільно з АКО забезпечує проведення роз’яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа розробленого АКО або змін до чинного нормативного документа розроблених АКО**.  **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  **2.2.10.** 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** | Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5  Відповідно до правил техніки нормопроектування перенесено до п. 2.2.2  Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5  Редакційна правка. | | **Приймається у 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 закінчення терміну отримання пропозицій та зауважень.**  За результатами розгляду пропозицій, АКО оприлюднює **на власному офіційному веб сайті оновлений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО з висновками щодо урахування/відхилення отриманих пропозицій та забезпечує проведення** **узгоджувальної наради з його обговорення.**  **Запрошення до участі в узгоджувальній нараді має бути надано АКО всім сторонам, які надали пропозиції, 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 веб сайті.**  **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 затвердження (погодження) Регулятору.**  **Нормативні документи, що не потребують погодження з Регулятором, затверджуються АКО.**  **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.**  **Частково враховано у запропонованій редакції НКРЕКП (див.вище)**  **Частково враховано у запропонованій редакції НКРЕКП (див.вище)** |
| **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** | | | | | |
| 5.7.2. 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 альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий комерційний 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. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  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 альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий комерційний 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. | Наразі згідно законодавства побутовий споживач може стати активним споживачем, та має таких права та обов’язки як інші споживачі. Також, згідно вимог Закону, у разі встановлення установку зберігання енергії повинен бути встановлено окремий облік, та обсяг враховується обсяг за різницю між відбором та віддачою. | | **Обговорити** |
| 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. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності. | 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 затвердженню зазначених змін встановити терміни для ВТКО (операторів систем) щодо забезпечення встановлення лічильників на межі багатоквартирних будинків (до кінця 2026 року) та джерела фінансування (за рахунок інвестиційної програми). | | **Не приймається** |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 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 | ТН | | 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\*\***\*** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Рівеньнапруги\* | 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 | ТН |  | | | 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);  **\*\* 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. | \* 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 **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 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 **площадок обліку побутових споживачів** об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів.  **\*\*\*\*\* Допускається використання паралельного включення вторинних обмоток декількох вимірювальних трансформаторів струму до лічильника електричної енергії за умови забезпечення відповідного класу точності всього вузла обліку** | Забезпечення більш раціонального використання обладнання, з урахуванням економічної доцільності витрат на електрообладнання. | |  |
| **XII. Перехідні положення** | | | | | |
| **12.1. Розробка нормативних документів**  ***Виключити*** | **12.1. Розробка нормативних документів** | ***Залишити ці положення (у випадку, якщо не буде враховано пропоновану вище редакцію розділу 2)*** | | **Не приймається** |
|  | **ГС «Розумні електромережі України»**  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 ЕІС 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.  12.1.4. Нормативні документи розроблені АКО подаються на затвердження Регулятору. | *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.* | | **Не приймається** |