

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу
на НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної
енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії» та проєкту розпорядження
«Про усунення НЕК «УКРЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов
з передачі електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881 та постанови НКРЕКП від 21 квітня 2026 року № 616 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 08 квітня 2026 року № 134, від 16 квітня 2026 року № 153, від 22 квітня 2026 року № 159, від 01 травня 2026 року № 180 та від 13 травня 2026 року № 203 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», Товариство, Компанія, ОСП, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 00100227) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 20 травня 2026 року № 91 (далі – Акт № 91).

Листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 03.06.2026 № 01/35117 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та зауваження до Акту № 91, які опрацьовано.

Так, Актом № 91 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 72 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП прийняте за результатом розгляду спору, учасником якого є ліцензіат.</p> <p>яким встановлено, що ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами.</p> <p>у частині автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуочу</p>



УВ
НКРЕКП
№1164-14.1.1/26 від 15.06.2026
КЕП: Смикалов В. Р. 15.06.2026 17:42
3FAA9288358EC0030400000F32D32007E80E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:30

	<p>пункту 4.13.2 глави 4.13 розділу IV Правил ринку,</p> <p>пункту 4.13.3 глави 4.13 розділу IV Правил ринку</p>	<p>електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції</p> <p>яким передбачено, що у випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період.</p> <p>(пункт 1.8 стор. 70 – 72, пункт 3.23 стор. 564-565 Акта № 91)</p>
--	--	--

Досудове врегулювання спору між НЕК «УКРЕНЕРГО» та _____

До НКРЕКП, відповідно до вимог Порядку НКРЕКП № 156, звернулося _____ із заявами _____

_____ про досудове врегулювання спору між НЕК «УКРЕНЕРГО» та _____ щодо диспетчерських команд, виконаних _____ у період з липня по грудень 2024 року (включно). Також, листом _____

_____ надало уточнену інформацію в доповнення до листа _____ щодо досудового врегулювання спору стосовно диспетчерських команд, виконаних _____ у листопаді 2024 року.

За результатами розгляду досудового врегулювання спору НКРЕКП прийнято Постанову від 11.03.2025 № 381 (далі – **Постанова НКРЕКП № 381**) якою зокрема визначено:

1. Зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) припинити порушення пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку шляхом забезпечення автоматичного створення пропозицій на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного постачальника послуг з балансування і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих відповідно до пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку.

НЕК «УКРЕНЕРГО» на запит комісії з перевірки _____ надало листом _____ (вх. НКРЕКП _____) інформацію щодо виконання пункту 1 Постанови № 381 зазначено (мовою документа):

«...1. Щодо необхідності надання інформації з підтвердними документами щодо стану виконання вимог пункту 1 Постанови НКРЕКП від 11.03.2025 № 381, зокрема щодо врегулювання спору з _____.

Відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року №381 «Про результати розгляду спору між НЕК «Укренерго» та _____ НЕК «Укренерго» зобов'язано припинити порушення пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку шляхом забезпечення автоматичного створення пропозицій на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного постачальника послуг з балансування і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих відповідно до пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку.

Водночас, реалізація положень пункту 4.13.2 Правил ринку щодо автоматичного створення СУР пропозицій у разі відсутності поданих заявок постачальниками послуг з балансування є технічно та нормативно проблематичною і неодноразово доводилась НЕК «Укренерго» до відома Регулятора.

Учасники ринку як власники одиниць надання послуг з балансування володіють повною інформацією щодо технічного стану та режимів роботи свого обладнання, зокрема фактичної швидкості набору потужності, технічних мінімумів і максимумів, які є змінними та залежать від низки факторів. Саме вони несуть відповідальність за експлуатацію такого обладнання та здійснюють господарську діяльність на сегментах ринку електричної енергії з метою отримання прибутку. Водночас оператор системи передачі, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», не має права здійснювати торгову діяльність на ринку електричної енергії.

Автоматичне формування пропозицій від імені учасників ринку без урахування фактичного технічного стану обладнання може безпосередньо впливати на їх торгову діяльність та створювати ризики виникнення фінансових зобов'язань, які не ґрунтуються на реальній можливості виконання відповідних команд. Це, у свою чергу, може призвести до спорів між учасниками ринку та ОСП і потребувати їх врегулювання у судовому порядку.

Чинний механізм функціонування балансуючого ринку передбачає обов'язкове підтвердження постачальником послуг з балансування можливості виконання команди на активацію. Лише після отримання такого підтвердження команда вважається активованою, що передбачено абзацом третім пункту 4.15.5 Правил ринку (з урахуванням вимог стандарту IEC 62325-451-7). Відтак наявність автоматично сформованих пропозицій не гарантує їх фактичної активації, оскільки постачальник послуг з балансування має право не підтвердити можливість їх виконання.

Крім того, процес формування та очікування підтвердження таких пропозицій потребує часу, який мав би бути використаний для обробки пропозицій, свідомо поданих учасниками балансуючого ринку. Це може негативно впливати на оперативність балансування, а відтак — на надійність та економічність роботи енергосистеми в цілому.

Додатково зазначаємо, що НЕК «Укренерго» інформувала Регулятора про позицію Секретаріату Енергетичного співтовариства, викладену у листі _____, щодо невідповідності положень пункту 4.13.2 Правил ринку вимогам Регламенту (ЄС) 2017/2195, яким встановлено основні правила балансування на європейському ринку електричної енергії. Також відповідна інформація надавалась листами НЕК «Укренерго» _____.

НЕК «Укренерго» неодноразово, у тому числі в офіційній переписці (листи _____, а також у поясненнях до актів позапланових перевірок — листи _____), звертала увагу на наявність технічних і нормативно-правових проблем щодо реалізації механізму автоматичного формування пропозицій та ініціювала внесення змін до Правил ринку з метою усунення положень, що є практично нереалізованими.

Окремо зазначаємо, що в умовах збройної агресії російської федерації проти України та регулярних ракетних атак на об'єкти енергетичної інфраструктури технічний стан генеруючого обладнання може змінюватися в оперативному режимі. За таких умов автоматичне створення заявок без урахування актуальної інформації про можливість обладнання може створювати додаткові ризики для стабільної та безпечної роботи Об'єднаної енергосистеми України.

Також звертаємо Вашу увагу, що на офіційну адресу НЕК «Укренерго» постанова НКРЕКП від 11 березня 2025 року №381 «Про результати розгляду спору між НЕК «Укренерго» та _____ не надходила.».

Комісія з перевірки зазначає, пояснення надані НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 28.04.2026 №27503 не містять інформацію та підтвердження щодо усунення порушень пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку шляхом забезпечення автоматичного створення пропозицій на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного постачальника послуг з балансування і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих відповідно до пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку, що свідчить про **невиконання** НЕК «УКРЕНЕРГО» вимоги пункту 1 Постанови НКРЕКП № 381

Щодо необхідності вжиття Ліцензіатом заходів у разі неподання постачальниками послуг з балансування (далі – ППБ) пропозицій на балансуєчу електричну енергію.

Відповідно до вимог глави 4.13 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), якщо постачальник послуг з балансування (далі – ППБ), який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду – система управління ринком (далі – СУР) повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:

1) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відпуску, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій (на завантаження) чи найвищій (на розвантаження) ціні для такого самого розрахункового періоду та тієї самої одиниці відпуску за останні 7 днів для обох напрямів балансуєчої електричної енергії;

2) якщо ППБ є диспетчеризованим навантаженням з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуєчу електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);

3) обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці;

4) якщо ППБ є генеруючою одиницею ВДЕ, система управління ринком створює пропозиції на балансуєчу електричну енергію для таких генеруючих одиниць, якщо існує зобов'язання для такої одиниці подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію через замовлені в неї резерви.

У випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період.

Відповідно до положень пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку, ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень Правил ринку. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим Правилами ринку.

Перевіркою встановлено, що **при наявності ППБ, які зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, та не подали такі пропозиції для розрахункового періоду, протягом 2025 року СУР не було сформовано жодної автоматичної пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження чи розвантаження.**

При цьому, Ліцензіатом **не надано підтвердження технічної спроможності системи управління ринком щодо формування таких заявок.**

Вищезазначене свідчить про **порушення** Ліцензіатом вимог: пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I та пунктів 4.13.2-4.13.3 глави 4.13 розділу IV Правил ринку, у частині **автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуєчу електричну енергію** (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2026 № 01/33945, (мовою документу): **«Щодо зобов'язання НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) припинити порушення пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку шляхом забезпечення автоматичного створення пропозицій на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного постачальника послуг з балансування і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозицій, розрахованих відповідно до пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку.**

НЕК «Укренерго» не погоджується із зазначеним висновком перевірки та вважає, що наведені в акті обставини не свідчать про порушення вимог законодавства з огляду на таке.

Алгоритм визначення обсягу пропозиції на балансуєчому ринку при автоматичному створенні пропозиції визначений Правилами ринку таким чином: **«Обсяг пропозиції повинен**

відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці» (п. 3 п. 4.13.2 Правил ринку). При цьому п. 1.1.2 Правил ринку передбачає, що «заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації) або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником або оператором установки зберігання енергії, у рамках роботи ринку, як визначено цими Правилами». Проте, Правилами ринку не передбачено механізму (зобов'язань) декларувати такі технічні характеристики, а головне – не визначено, що вони собою являють у розрізі обсягу, відносно якого необхідно розрахувати розмір в МВт автоматично створеної пропозиції. Як наслідок, не можливо визначити ані перелік вхідної інформації, ані механізм її подальшої обробки, а відтак – і обчислити обсяг автоматично створюваної системою управління ринком пропозиції.

Учасники ринку є суб'єктами, що мають право власності щодо одиниць надання послуг з балансування, і відповідно, вони мають найбільш повну інформацію щодо стану свого обладнання, що входить до складу такої одиниці, особливостей його роботи (зокрема, і перш за все, реальної швидкості набору потужності, реальних технічних мінімумів та максимумів потужності, що є змінними в часі і є величинами, які залежать від багатьох факторів), є першочерговими суб'єктами, що несуть відповідальність за його експлуатацію. Саме учасники ринку здійснюють торгівлю на всіх сегментах ринку електричної енергії з метою отримання прибутку шляхом експлуатації вищезазначеного обладнання одиниць надання послуг з балансування, в той час, як ОСП, відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії», позбавлений права здійснювати таку діяльність. Автоматично створені пропозиції від ОСП напряду впливатимуть на торгову діяльність учасників ринку, що може призвести до непередбачуваних фінансових наслідків, в першу чергу, для самих учасників ринку. Такі дії з боку ОСП можуть призвести до виникнення суперечностей між учасниками ринку та ОСП, що потягне за собою потребу їх вирішення в судовому порядку.

Поточний механізм функціонування балансуючого ринку, що діє в Україні, передбачає необхідність очікування підтвердження з боку ППБ можливості активації команди. Лише за результатами отримання такого підтвердження команда вважається активованою, що регламентує абз. 3 п. 4.15.5 Правил ринку (в частині виконання вимог стандарту ІЕС 62325-451-7). Наявність певного переліку автоматично сформованих пропозицій на балансууючу електричну енергію за учасників ринку не буде гарантовано призводити до їх активації в межах балансуючого ринку для врегулювання небалансу в системі, оскільки, ППБ має право не підтверджувати такі пропозиції (таким чином учасники ринку будуть безкарно уникати виконання штучно створених пропозицій шляхом їх не підтвердження). В той же час, видача та час очікування підтвердження таких пропозицій буде забирати той час, що мав би бути витрачений на видачу та очікування підтвердження решти пропозицій, що свідомо подавались безпосередньо учасниками балансуючого ринку. Таким чином, наявність автоматично створених пропозицій може негативно впливати на процес балансування енергосистеми, на надійність та економічність її роботи в цілому.

Запропонований в поточній редакції пункту 4.13.2 механізм розрахунку ціни для автоматичного формування пропозицій на балансууючу електричну енергію за учасників ринку є недоречним, оскільки не є достатнім покаранням, не стимулює ППБ до самостійного подання пропозицій і може лише провокувати їх повністю відмовитись від такого подання на користь автоматичного функціоналу, що лише погіршить ситуацію з дисципліною участі на балансууючому ринку в цілому.

Згідно п. 4.10.4 Правил ринку подавати пропозиції на балансууючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право: виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках, виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива, споживачі та ОУЗЕ, тобто для них автоматична заявка на завантаження та розвантаження не може бути сформована. Отже, система управління ринком не мала права автоматично створювати заявки завантаження та розвантаження за _____ та за усіх ППБ ВДЕ у 2025 році, а також за період з 01 січня по 01

травня та з 01 жовтня по 31 грудня 2025 року щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках. При цьому, згідно пункту 4.10.2 Правил ринку, пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження дорівнюють різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Однак, згідно пункту 4.8.4, ОСП перевіряє та підтверджує графік відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду, при цьому повідомлення про акцепт відповідному ППБ надається лише за умови, що такий графік, зокрема, відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період. Таким чином, автоматична заявка на завантаження може бути сформована лише у тому випадку, якщо все генеруюче обладнання учасника ринку знаходяться одночасно в роботі протягом розрахункового періоду або перебувало в роботі за останні 60 годин хоча б один розрахунковий період.

Виходячи з наведеного вище, згідно діючого алгоритму, прописаного у Правилах ринку, не сформувався умови для автоматичного створення системою управління ринком заявки на завантаження. Згідно пункту 4.10.3 Правил ринку, пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Окрім цього, відповідно до 4.11.4 Правил ринку, пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля і такий крок має подаватися з міткою неподільності. При цьому необхідно врахувати, що згідно вимог п. 4.14.5 Правил ринку, подача пропозицій на розвантаження зі сторони ППБ, що є виробником, здійснюється лише за умови, що така пропозиція буде 11 надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було в роботі не менше ніж 1 розрахунковий період, протягом попередніх 60 годин. Таким чином, автоматична заявка на розвантаження може бути сформована лише у тому випадку, якщо все генеруюче обладнання учасника ринку знаходяться одночасно в роботі протягом розрахункового періоду. Як було зазначено вище, у відповідні періоди 2025 року обладнання учасників ринку, яке не підпадає під положення п. 4.10.4 Правил ринку одночасно не знаходилося в роботі протягом розрахункового періоду повним складом обладнання, в тому числі і в розрізі 60 годинного інтервалу. Виходячи з наведеного вище, згідно діючого алгоритму, прописаного у Правилах ринку, не сформувався умови для автоматичного створення системою управління ринком заявки на розвантаження.

Враховуючи наведене вище, оскільки НКРЕКП не було розроблено та затверджено методика створення автоматичних заявок системою управління ринком з урахуванням всіх можливих факторів, повноцінно пропрацьованими підходами (формулами) для визначення справедливих обсягів та цін автоматично створюваних пропозицій, чіткого консенсусу та повного розуміння в усіх учасників ринку, а в першу чергу представників генерації, правових та фінансових наслідків впровадження такого механізму, така інформація не може бути наявною у НЕК «Укренерго», а це означає, що НЕК «Укренерго» фізично не могло надати таку інформацію.

Окремо зазначаємо, що в умовах військової агресії з боку російської федерації та ракетних ударах по енергетичній інфраструктурі, при автоматичному створенні заявки також бажано враховувати цілу низку додаткових факторів, бо невиконання ППБ заявки (в тому числі і автоматичної заявки, створеною системою управління ринком) може призвести до негативних наслідків та суттєво вплинути на стабільну роботу енергосистеми України.

Разом з тим, треба зауважити, що з лютого 2020 року Україна є стороною Енергетичного співтовариства. Відповідно до п.б) ст. 67 Договору про заснування Енергетичного співтовариства Секретаріат Енергетичного співтовариства спостерігає за

виконанням Сторонами взятих на себе зобов'язань за цим Договором. Відповідно до п.11 ст.2 ЗУ «Про ринок електричної енергії» при застосуванні норм цього закону необхідно брати до уваги Енергетичного Співтовариства та Європейського Союзу, зокрема рішення Суду Європейського Союзу (Європейського Суду, Загального Суду), практику Європейської Комісії та Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо застосовування положень актів законодавства Європейського Союзу.

У зв'язку з цим, а також з необхідністю відповідно до Рішення Ради міністрів Енергетичного співтовариства Decision 2022/03/MCEнС від 15.12.2022 імплементувати в українське законодавство та НПА положення Регламенту (ЄС) 217/2195, НЕК «Укренерго» листом _____ звернулося до Секретаріату Енергетичного співтовариства із проханням надати роз'яснення щодо відповідності п.4.13. Правил ринку про створення автоматичних заявок в системі управління ринком нормам європейського законодавства і зокрема, Регламенту (ЄС) 217/2195, який регулює роботу балансуючого ринку в країнах ENTSO-E.

Після цього листом _____ НЕК «Укренерго» інформувала Регулятора про те, що Секретаріат енергетичного співтовариства підкреслив, що положення Правил ринку стосовно створення автоматичних заявок не відповідають Регламенту (ЄС) 2017/2195, оскільки глава 4.13. Правил ринку перекладає на ОСП відповідальність ППБ виконувати зобов'язання надавати балансуючу енергію у випадках, коли вони зобов'язалися зробити це, але не виконали свого зобов'язання.

Також Секретаріат підкреслює, що йому не відомо про існування будь-якого положення в законодавстві ЄС, на основі якого можна було б вивести таку автоматичну генерацію заявок, або про використання такої практики в системі самостійної диспетчеризації.

Крім того, слід враховувати, що питання приведення національного регулювання у відповідність до вимог законодавства Європейського Союзу та acquis Енергетичного співтовариства вже отримало законодавче закріплення на рівні державної політики. Так, підписаним Законом України на базі законопроекту №12087-д передбачено подальшу гармонізацію правил функціонування ринку електричної енергії із законодавством ЄС та виконання міжнародних зобов'язань України в межах членства в Енергетичному співтоваристві. Відповідно, імплементація положень Регламенту (ЄС) 2017/2195 та усунення норм, які не відповідають європейській моделі функціонування балансуючого ринку, є не дискреційним рішенням учасників ринку чи Регулятора, а прямим наслідком взятих Україною міжнародних та законодавчо підтверджених зобов'язань. За таких умов збереження механізмів, які, за висновком Секретаріату Енергетичного співтовариства, не відповідають положенням європейського законодавства, створює ризики невиконання Україною своїх зобов'язань щодо інтеграції до єдиного енергетичного ринку ЄС та подальшого наближення до правил функціонування ENTSO-E.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «Щодо необхідності вжиття Ліцензіатом заходів у разі неподання постачальниками послуг з балансування (далі – ППБ) пропозицій на балансуючу електричну енергію

...Частиною першою статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон про ринок) визначено, що оператор системи передачі (далі – ОСП) зокрема забезпечує операційну безпеку ОЕС України, планує режими роботи ОЕС України відповідно до правил ринку та кодексу системи передачі, здійснює диспетчерське (оперативно-технологічне) управління режимами роботи ОЕС України відповідно до цього Закону, кодексу системи передачі та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Разом з цим, ОСП розробляє правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку, правила розподілу міжзональної пропускнуї спроможності та подає їх на затвердження Регулятору.

Згідно з положеннями пункту 1.9.1 глави 1.9 розділу I Правил ринку, ОСП, зокрема, несе відповідальність за фізичне балансування системи передачі відповідно до умов Кодексу системи передачі.

При цьому, положеннями пунктів 4.13.2-4.13.3 глави 4.13 розділу IV Правил ринку встановлено, якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.22 розділу V Правил ринку.

У такому випадку СУР повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:

1) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відпуску, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій (на завантаження) чи найвищій (на розвантаження) ціні для такого самого розрахункового періоду та тієї самої одиниці відпуску за останні 7 днів для обох напрямів балансуєчої електричної енергії;

2) якщо ППБ є диспетчеризованим навантаженням з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуєчу електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);

3) обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці;

4) якщо ППБ є генеруючою одиницею ВДЕ, СУР створює пропозиції на балансуєчу електричну енергію для таких генеруючих одиниць, якщо існує зобов'язання для такої одиниці подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію через замовлені в неї резерви.

При цьому, пунктом 8.4.1 глави 8.4. розділу VIII Правил ринку визначено, що ОСП повинен володіти актуальною інформацією щодо кількості запланованих одиниць надання послуг з балансування та доступних/готових до планування одиниць у разі будь-яких дефіцитів та профіцитів, що можуть виникнути.

Відповідно до пункту 8.1.2. глави 8.1. розділу VIII Правил ринку, у разі виходу з ладу виключно через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою генеруючої одиниці, що повністю або частково унеможливорює відпуск/відбір електричної енергії та/або надання ДП генеруючою одиницею та/або одиницею надання допоміжних послуг відповідний учасник ринку після появи такої обставини якнайшвидше надає ОСП декларацію про неготовність для торгового дня, указавши розрахункові періоди торгового дня або торгових днів, упродовж яких очікується неготовність, із зазначенням доступної потужності в кожному розрахунковому періоді торгового дня, у якому вона знижується.

Зважаючи на зазначене, ОСП використовує подані техніко-економічні декларації та декларації про неготовність при визначенні складу обладнання, доступного для балансування.

Невиконання ж диспетчерської команди, у тому числі відповідно до сформованої автоматично заявки, згідно з положеннями пункту 5.15.4 глави 5.15 розділу V Правил ринку є небалансом учасника ринку.

Зважаючи на викладене, Департамент вважає за доцільне не враховувати пояснення **Ліцензіата** щодо зазначеного питання.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

2	<p>пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку</p> <p>пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку</p>	<p>яким визначено, що АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ;</p> <p>яким визначено, що АР через СУР, на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та</p>
---	---	--

	<p align="center">підпункту 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>надсилає на електронну адресу СББ повідомлення про формування місячного звіту СББ.</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>підпункту 1 пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуєчої електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;</p> <p>абзацу 6 пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії.</p> <p>пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка.</p> <p><i>(пункт 3.14 стор. 506-507, пункт 3.23 стор. 548-558, пункт 3.23 стор. 568-569 Акта № 91)</i></p>
--	---	---

Ліцензіат виконує функції Адміністратора розрахунків (далі – АР), зокрема формує декадні та місячні звіти постачальників послуг з балансування (далі – ППБ), та декадні та місячні звіти сторони, відповідальної за баланс (далі – СББ), направляє повідомлення СББ/ППБ щодо формування зазначених звітів.

01.07.2024 набрали чинності зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), якими передбачено впровадження механізму розрахунків на балансуєчому ринку з учасниками ринку шляхом використання рахунків умовного зберігання (ескроу рахунків).

Розділом VII Правил ринку передбачено процедуру розрахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів та балансуєчу електричну енергію, в тому числі передбачено дату формування звітів про розрахунки для СББ та ППБ за розрахункову декаду та розрахунковий місяць.

Так, відповідно до пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку, АР через СУР **на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення** про формування декадного звіту ППБ.

Також, відповідно до 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Правил ринку, АР через СУР **на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення** про формування місячного звіту ППБ.

Водночас, відповідно до пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, АР через СУР **на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СББ та надсилає на електронну адресу СББ повідомлення** про формування декадного звіту СББ. Також, відповідно до 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, АР через СУР, на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СББ та надсилає на електронну адресу СББ повідомлення про формування місячного звіту СББ.

Інформація (вибіркова), щодо формування НЕК «УКРЕНЕРГО» декадних та місячних звітів ППБ та СВБ

Період	Формування звітів			Надсилання повідомлення про звіт		
	Планова дата	Фактична дата виставлення звітів ППБ	Фактична дата виставлення звітів СВБ	Планова дата	Фактична дата надсилання повідомлення ППБ	Фактична дата надсилання повідомлення СВБ
Березень 2025	11.04.2025		12.04.2025	11.04.2025		12.04.2025
3 декада травня 2025	05.06.2025		05.06.2025	05.06.2025		06.06.2025
1 декада вересня 2025	16.09.2025		16.09.2025	16.09.2025		17.09.2025
2 декада вересня 2025	25.09.2025	25.09.2025	25.09.2025	25.09.2025	25.09.2025	25.09.2025
3 декада вересня 2025	06.10.2025	06.10.2025	06.10.2025	06.10.2025	06.10.2025	06.10.2025
Вересень 2025	11.10.2025	11.10.2025	11.10.2025	11.10.2025	11.10.2025	11.10.2025

Перевіркою встановлено, що:

направлення АР повідомлення СВБ щодо формування декадних звітів **щодо третьої декади травня та першої декади вересня 2025 року** – здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку;

формування місячного звіту СВБ та направлення АР повідомлення СВБ щодо формування такого звіту **щодо березня 2025 року** – здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку.

Комісією з перевірки проаналізовано надану НЕК «УКРЕНЕРГО» інформацію щодо вартості проведених нарахунків та здійсненої ОСП оплати за послугу балансування відповідно до виставлених звітів, детальна інформація про що наведена у таблиці 3.23.4.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не здійснювала** в повному обсязі **своєчасну оплату** проданої ППБ балансуючої електричної енергії **37 учасникам ринку**, а саме _____ з кількістю **днів протермінування** у 2025 році від **14** календарних днів за листопад 2025 року до **317** календарних днів за січень 2025 року.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): **«Щодо формування НЕК «УКРЕНЕРГО» декадних та місячних звітів ППБ та СВБ.**

Щодо виставлення місячних звітів за березень 2025

НЕК «Укренерго» повідомляла листом _____ в роботі СУР сталися технічні збої (неполадки). У зв'язку з цим Адміністратор розрахунків (АР) визнав за доцільне скористатися положеннями п.7.1.2., який дає можливість застосувати окремий порядок для розрахунків за балансуючу електричну енергію та розрахунків за небаланси електричної енергії. Таким чином в межах застосування окремого порядку розрахунків було здійснено перенесення дати виставлення зазначених звітів на один календарний день. Зокрема, дату формування місячного звіту СВБ/ППБ за березень 2025 року та направлення повідомлення учасникам ринку було перенесено з 11.04.2025 на 12.04.2025.

Щодо виставлення звітів за 3 декаду травня 2025

Під час надання інформації, були допущені неточності в інформаційній таблиці щодо виставлення декадних та місячних звітів. На четвертий робочий день після останнього дня декади 05.06.2025 в СУР сформований декадний рахунок за період 21-31.05.2025. 05.06.2025 з електронної пошти _____ АР направлено повідомлення учасникам ринку.

Щодо виставлення звітів за 1 декаду вересня 2025

На четвертий робочий день після останнього дня декади 16.09.2025 в СУР сформований декадний рахунок за період 01-10.09.2025. 17.06.2025 з електронної пошти _____ АР направлено повідомлення учасникам ринку.

Причиною недотримання термінів надсилання учасникам ринку повідомлення про виставлення декадного звіту ППБ/СВБ у запитуваному періоді стали короткострокові технічні

складності з доступом до поштових серверів через мережу інтернет виконавця розсилки повідомлень.

При цьому слід зауважити, що НЕК «Укренерго» вжило всіх необхідних заходів, щоб усунути наявні технічні проблеми у найкоротший період для мінімізації затримки надсилання повідомлень із виставленням зазначених звітів ППБ/СВБ.

Щодо розрахунків за системні обмеження

Крім того, за розрахункові періоди жовтень, листопад та грудень 2025 року оплата за врегулювання системних обмежень була здійснена у січні 2026 року, а саме:

02.01.2026 — за жовтень 2025 року на суму _____ грн з ПДВ;

13.01.2026 — за листопад 2025 року на суму _____ грн з ПДВ;

28.01.2026 — за грудень 2025 року на суму _____ грн з ПДВ.

Повідомляємо, що станом на травень 2026 року заборгованість НЕК «Укренерго» перед постачальниками послуг балансування за врегулювання системних обмежень за 2025 рік відсутня.».

Департамент енергоринку службовою запискою від 02.06.2026 № 560/22-26 зазначає (мовою документу): «Щодо своєчасного формування НЕК «УКРЕНЕРГО» звітів СВБ/ППБ за небаланси та балансуючу електричну енергію для учасників ринку

Щодо виявленого порушення Ліцензіатом вимог пунктів 7.2.1-7.2.2 глави 7.2 та 7.3.1-7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, у частині дотримання AP встановленої дати формування звітів про розрахунки для СВБ/ППБ та направлення повідомлення про їх формування, у поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено, що «через технічні збої (неполадки) в роботі СУР, адміністратор розрахунків (AP) визнав за доцільне скористатися положеннями п.7.1.2., який дає можливість застосувати окремий порядок для розрахунків за балансуючу електричну енергію та розрахунків за небаланси електричної енергії. Таким чином в межах застосування окремого порядку розрахунків було здійснено перенесення дати виставлення місячного звіту СВБ/ППБ за березень 2025 року на один календарний день. Причиною недотримання термінів надсилання учасникам ринку повідомлення про виставлення декадного звіту ППБ/СВБ у запитуваному періоді стали короткострокові технічні складності з доступом до поштових серверів через мережу інтернет виконавця розсилки повідомлень. При цьому слід зауважити, що НЕК «Укренерго» вжило всіх необхідних заходів, щоб усунути наявні технічні проблеми у найкоротший період для мінімізації затримки надсилання повідомлень із виставленням зазначених звітів ППБ/СВБ.».

Варто зазначити, що згаданий Ліцензіатом пункт 7.1.2 глави 7.1 розділу VII Правил ринку не надає Адміністратору розрахунків право відступу від порядку виставлення платіжних звітів учасниками ринку, встановлених Правилами ринку.

При цьому, Ліцензіат повинен дотримуватись положень чинного законодавства при провадженні ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії.

Зважаючи на викладене, Департамент вважає за доцільне не враховувати пояснення Ліцензіата щодо зазначеного питання.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

3

**підпункту 33 пункту 2.3 глави 2
Ліцензійних умов з передачі
електричної енергії**

щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати роботу ринку допоміжних послуг та придбавати допоміжні послуги на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП;

	<p>підпункту 69 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати визначення обсягів допоміжних послуг та послуг зі зменшення навантаження виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, для забезпечення необхідного резерву генеруючих потужностей для цілей балансування попиту та пропозиції на електричну енергію та/або застосовувати еквівалентні ринкові заходи, а саме:</p> <p>пункту 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку, яким передбачено, що ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП;</p> <p>яким зокрема встановлено, що система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами.</p> <p><i>(пункт 3.24 Акта № 91, стор. 602 - 605)</i></p>
<p><i>Щодо перевірки пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП</i></p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» у ролі ОСП відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» забезпечує роботу ринку допоміжних послуг (РДП) та придбаває допоміжні послуги (ДП) з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України.</p> <p>Відповідно до пункту 3.1.1. ОСП у відкритий, прозорий і недискримінаційний спосіб закуповує ДП у учасників ринку, які набули статусу ПДП та забезпечують для ОСП доступність достатнього обсягу ДП у найбільш ефективний спосіб.</p> <p>Відповідно до пункту 3.11.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), постачальник допоміжних послуг (ПДП) зобов'язані подавати обов'язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП).</p> <p>Відповідно до пункту 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку, пропозиції на допоміжні послуги подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом) (далі – Інструкція). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП або потенційному постачальнику допоміжних послуг обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що до НКРЕКП надійшли листи НЕК «УКРЕНЕРГО» _____ (Додаток до Акта в електронному вигляді) про перевищення допустимого обсягу пропозицій на ринку допоміжних послуг _____ та _____ відповідно.</p> <p>Відповідно до інформації зазначеній у Листах _____ під час перевірок НЕК «УКРЕНЕРГО», в межах реалізації своїх повноважень, передбачених частиною другою п. 3.13.1 Правил ринку, пропозиції ПДП на відповідність обсягам, які зафіксовані у Свідоцтві про відповідність вимогам до допоміжних послуг (ДП), ОСП були виявлені факти порушень вимог п. 3.11.1, зокрема:</p> <p>з боку _____ в окремі години постачання 09.01.2025 та 16.01.2025;</p>		

з боку _____ в окремі години постачання 13.01.2025 та 17.01.2025.

За результатами розгляду Листів _____ НКРЕКП направлено НЕК «УКРЕНЕРГО» запит _____ (Додаток до Акта в електронному вигляді) щодо надання інформації зокрема щодо (мовою документу):

«- пояснення акцептування ОСП, під час визначення результатів аукціону на ДП, пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що перевищили обсяг, зазначений у Свідоцтвах про відповідність вимогам до надання ДП, відповідно до переліку пропозицій зазначених у Листах».

НЕК «УКРЕНЕРГО», за результатами розгляду запиту Регулятора _____ надала НКРЕКП, листом _____ (Додаток до Акта в електронному вигляді) пояснення акцептування ОСП, під час визначення результатів аукціону на ДП, пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що перевищили обсяг, зазначений у Свідоцтвах про відповідність вимогам до надання ДП, відповідно до переліку пропозицій зазначених у Листах _____ (мовою документу):

«Відповідно до пункту 3.11 Правил ринку ОСП у відкритий, прозорий і недискримінаційний спосіб закуповує ДП у учасників ринку, які набули статусу ПДП. З метою забезпечення можливості для ПДП представити пропозиції на аукціоні на ДП ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП. Процедура проведення закупівлі описана розділом 3.15 Правил ринку, який зобов'язує ОСП визначати результати аукціону на ДП шляхом обрання найдешевших пропозицій першими до того моменту, доки чергова пропозиція на ДП повністю або частково не покриє необхідний обсяг ДП. Окремо слід зазначити, що відповідно до пункту 3.5.2 Правил ринку усі ПДП мають право подавати ОСП пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що не перевищує обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання допоміжних послуг, та який відповідає вимогам Кодексу системи передачі, тобто в залежності від обраної ринкової стратегії та наявного Свідоцтва ПДП може пропонувати пропозиції на різні продукти та різні напрями закупівлі: РПЧ - симетрично; аРВч - завантаження/ розвантаження/ симетрично; рРВЧ - завантаження/ розвантаження».

За результатом проведеної процедури закупівля відповідно до пункту 3.16.2 Правил ринку ОСП не пізніше, ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП повідомляє ПДП результати аукціону на ДП.

В свою чергу пункт 3.11.1 Правил ринку регламентує: «ПДП зобов'язані подавати обов'язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного Кодексом системи передачі.»

Відповідно до вимог, передбачених частиною другою пункту 3.13.1 Правил ринку, ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, які зафіксовані у Свідоцтві про відповідність вимогам до допоміжних послуг.

У зв'язку з тим, що Правилами ринку не передбачено будь-яких заходів впливу на ПДП, що порушив вимогу пункту 3.11.1, а також не визначено алгоритм дій ОСП у разі виявлення такого порушення. НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до пункту 3.12.2 Правил ринку надає Регулятору інформацію щодо ПДП, чії дії містять ознаки порушень законодавства про захист економічної конкуренції або порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.

Окремо слід підкреслити, що НЕК «УКРЕНЕРГО» вже неодноразово повідомляла Регулятора про невизначеність Правилами ринку дій ОСП у разі виявлення порушення вимог пункту 3.11.1 та пропонувала внести відповідні зміни в Правила ринку листами _____, проте така ініціатива ОСП не була підтримана.»

Відповідно до пункту 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку, пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією. Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП або ППДП

обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП. Оператор системи передачі перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП. Отже, пунктом 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку визначено не лише обов'язок ОСП перевіряти пропозиції на ДП на відповідність обсягам, які зафіксовані у Свідоцтві про відповідність вимогам до допоміжних послуг, але й визначено обов'язок аукціонної платформи відхиляти пропозиції на ДП, у випадку якщо вони не відповідають формі визначеній Інструкцією, у тому числі й при перевищенні пропозиції на ДП над обсягом, підтвердженим за результатами випробувань згідно КСП. Із Листів _____ видно, що перевірку обсягу пропозицій на ДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до КСП, здійснено оператором системи передачі **вже після визначення результатів аукціонів**, а не під час перевірки пропозиції на ДП.

Ураховуючи викладене ПДП повинні подавати пропозиції на ДП виходячи із їх запланованих графіків відпуску/відбору, які не перевищують обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання ДП, в тому числі і у випадку подання таких пропозицій для однієї години постачання за різними напрямками закупівлі.

Перевірку пропозиції ПДП, у випадку подання таких пропозицій для однієї години постачання за різними напрямками закупівлі, на відповідність обсягам, які зафіксовані у Свідоцтві про відповідність вимогам до ДП НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснив відповідно до принципів, що наведені у додатку до Листів _____, які є власною розробкою НЕК «УКРЕНЕРГО» та не погоджені жодним нормативно-правовим актом або окремим рішенням НКРЕКП.

Положеннями пункту 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку передбачено можливість відхилення ОСП пропозиції ПДП, що перевищують обсяги, зазначені у відповідних Свідоцтвах про відповідність вимогам до ДП.

Таким чином, пропозиції ПДП, що перевищують обсяги, зазначені у відповідних Свідоцтвах про відповідність вимогам до ДП, в тому числі і у випадку подання таких пропозицій для однієї години постачання за різними напрямками закупівлі, мають бути відхилені аукціонною платформою, з направленням ПДП або ППДП обґрунтування, та не розглядатись під час визначення результатів аукціону на ДП.

Ураховуючи зазначене, оператор системи передачі повинен привести систему управління ринком у відповідність до положень Правил ринку, зокрема в частині проведення аукціонів на придбання ДП та повідомлення результатів аукціонів на ДП, шляхом забезпечення автоматичного відхилення пропозицій на ДП у випадку перевищенні такої пропозиції на ДП над обсягом, що підтверджений за результатами випробувань згідно КСП.

Враховуючи, що пунктом 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку визначено не лише обов'язок ОСП перевіряти пропозиції на ДП на відповідність обсягам, які зафіксовані у Свідоцтві про відповідність вимогам до допоміжних послуг, але й визначено обов'язок аукціонної платформи відхиляти пропозиції на ДП, у випадку якщо вони не відповідають формі визначеній Інструкцією, у тому числі й при перевищенні пропозиції на ДП над обсягом, підтвердженим за результатами випробувань згідно КСП, акцептувавши у 2025 році пропозиції _____ в окремі години 09.01.2025, 16.01.2025 та _____ в окремі години 13.01.2025, 17.01.2025 НЕК «УКРЕНЕРГО» порушено вимоги

підпункту 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати роботу ринку допоміжних послуг та придбавати допоміжні послуги на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП;

підпункту 69 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата здійснювати визначення обсягів допоміжних послуг та послуг зі зменшення навантаження виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, для забезпечення необхідного резерву генеруючих потужностей для цілей балансування попиту та пропозицій на електричну енергію та/або застосовувати еквівалентні ринкові заходи, а саме:

пункту 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку, яким передбачено, що ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.

Відповідно до пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу XI Правил ринку ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. **Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами.**

Водночас, листами НЕК «УКРЕНЕРГО» _____ повідомлено, що за результатами аналізу результатів аукціонів на ДП виявлено невідповідність обсягу пропозицій на ДП, оскільки обсяг наданих ПДП пропозицій перевищував обсяг, зафіксований у Свідоцтві про відповідність вимогам до допоміжних послуг.

При цьому, в рамках перевірки Ліцензіатом листом від 21.03.2025 № 01/17922 надано пояснення, у яких зазначено, що: «Правилами ринку не передбачено будь-яких заходів впливу на ПДП, що порушив вимогу пункту 3.11.1 Правил ринку, а також не визначено алгоритм дій ОСП у разі виявлення такого порушення, пропозиції ПДП на ДП НЕК «УКРЕНЕРГО» не відхилялись».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«... У зв'язку з тим, що Правилами ринку не передбачено будь-яких заходів впливу на ПДП, що порушив вимогу пункту 3.11.1, а також не визначено алгоритм дій ОСП у разі виявлення такого порушення. НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до пункту 3.12.2 Правил ринку надає Регулятору інформацію щодо ПДП, чиї дії містять ознаки порушень законодавства про захист економічної конкуренції або порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.*

Проте, враховуючи результати попередньої перевірки та на виконання вимог пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 65-р, НЕК «УКРЕНЕРГО» 01 листопада 2025 року забезпечила вдосконалення системи управління ринком у відповідність розпорядження НКРЕКП № 65-р, зокрема в частині проведення аукціонів на придбання допоміжних послуг, а також інформування про результати таких аукціонів шляхом забезпечення механізму автоматичного відхилення пропозицій на надання допоміжних послуг у разі перевищення такої пропозиції над обсягом, підтвердженим за результатами випробувань, що проводяться згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, про що повідомила Регулятора листом _____.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з метою усунення порушень вимог підпунктів 33 та 69 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку, які мали місце у 2024 році, пунктом 2 розпорядження НКРЕКП № 65-р, НЕК «УКРЕНЕРГО» була **зобов'язана у термін до 01 листопада 2025 року забезпечити** приведення системи управління ринком у відповідність до положень Правил ринку, зокрема в частині проведення аукціонів на придбання допоміжних послуг, а також інформування про результати таких аукціонів шляхом забезпечення механізму автоматичного відхилення пропозицій на надання допоміжних послуг у разі перевищення такої пропозиції над обсягом, підтвердженим за результатами випробувань, що проводяться згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.05.2026 № 01/33945 та від 06 червня 2026 року № 01/35117, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 544 340 (п'ятсот сорок чотири тисячі триста сорок) гривень** згідно розрахунку:

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
2	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	229 500	ні		1 700 000	153 000	76500			
10	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	229 500	ні		1 700 000	153 000	76500			
16	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	85 340	ні		1 700 000	85 000	340			

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

Накласти штраф у розмірі 544 340 (п'ятсот сорок чотири тисячі триста сорок) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договорів, укладених з постачальниками послуг з балансування, пунктів 7.3.1 та 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, згідно з якими АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ, та на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ. (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 69 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі енергії у частині здійснення визначення обсягів допоміжних послуг та послуг зі зменшення навантаження виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, для забезпечення необхідного резерву генеруючих потужностей для цілей балансування попиту та пропозиції на електричну енергію та/або застосування еквівалентних ринкових заходів та пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку, згідно з яким система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами у частині перевірки пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП (розмір штрафу за порушення яких становить 85 340 (вісімдесят п'ять тисяч триста сорок) гривень),

підпункту 72 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі енергії у частині виконання рішення НКРЕКП прийнятого за результатом розгляду спору, учасником якого є ліцензіат, пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку, згідно з яким ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. Система управління ринком повинна повністю

відповідати операціям, передбаченим цими Правилами, у частині автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком), пунктів 4.13.2 та 4.13.3 глави 4.13 розділу IV Правил ринку згідно з якими за наслідком неподання пропозицій на балансуєчу електричну енергію система управління ринком повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, а також у випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227):

1) у термін до 01 серпня 2026 року забезпечити автоматичне створення пропозицій на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного постачальника послуг з балансування і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих відповідно до пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку.

Про виконання цього зобов'язання до 20 серпня 2026 року повідомити надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 2026 року здійснити розрахунки із постачальниками послуг з балансування за балансуєчу електричну енергію, придбану у 2025 році, про що до 20 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Заступник директора департаменту
ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 20 травня 2026 року № 91, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 21 квітня 2026 року № 616 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 квітня 2026 року № 134, від 16 квітня 2026 року № 153, від 22 квітня 2026 року № 159, від 01 травня 2026 року № 180 та від 13 травня 2026 року № 203, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

підпункт 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договорів, укладених з постачальниками послуг з балансування,

підпункт 69 у частині здійснення визначення обсягів допоміжних послуг та послуг зі зменшення навантаження виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, для забезпечення необхідного резерву генеруючих потужностей для цілей балансування попиту та пропозиції на електричну енергію та/або застосування еквівалентних ринкових заходів,

підпункт 72 у частині виконання рішення НКРЕКП, прийнятого за результатом розгляду спору, учасником якого є ліцензіат;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), а саме:

пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I, згідно з яким ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами,

пункту 4.13.2 глави 4.13 розділу IV, згідно з яким за наслідком неподання пропозицій на балансуєчу електричну енергію система управління ринком повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції,

пункту 4.13.3 глави 4.13 розділу IV, згідно з яким у випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період,

пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СББ та надсилає на електронну адресу СББ повідомлення про формування декадного звіту СББ,

пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII, згідно з яким АР через СУР, на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СББ та надсилає на електронну адресу СББ повідомлення про формування місячного звіту СББ.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф у розмірі 544 340 (п'ятсот сорок чотири тисячі триста сорок) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договорів, укладених з постачальниками послуг з балансування, пунктів 7.3.1 та 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, згідно з якими АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ, та на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ. (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 69 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі енергії у частині здійснення визначення обсягів допоміжних послуг та послуг зі зменшення навантаження виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, для забезпечення необхідного резерву генеруючих потужностей для цілей балансування попиту та пропозиції на електричну енергію та/або застосування еквівалентних ринкових заходів та пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку, згідно з яким система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами у частині перевірки пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП (розмір штрафу за порушення яких становить 85 340 (вісімдесят п'ять тисяч триста сорок) гривень),

підпункту 72 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі енергії у частині виконання рішення НКРЕКП прийнятого за результатом розгляду спору, учасником якого є ліцензіат, пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку, згідно з яким ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. Система управління ринком повинна повністю

відповідати операціям, передбаченим цими Правилами, у частині автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком), пунктів 4.13.2 та 4.13.3 глави 4.13 розділу IV Правил ринку згідно з якими за наслідком неподання пропозицій на балансуєчу електричну енергію система управління ринком повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, а також у випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код класифікації доходів бюджету 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

2. Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Роман ШИКЕРИНЕЦЬ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення НЕК «УКРЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від від 20 травня 2026 року № 91, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 21 квітня 2026 року № 616 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі

електричної енергії), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, з постачальниками послуг з балансування;

підпункту 72 у частині виконання рішення НКРЕКП, прийнятого за результатом розгляду спору, учасником якого є ліцензіат;

глави 4.13 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), а саме:

пункту 4.13.2, згідно з яким за наслідком неподання пропозицій на балансуєчу електричну енергію система управління ринком повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції,

пункту 4.13.3, згідно з яким у випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період,

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2026 року забезпечити автоматичне створення пропозицій на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного постачальника послуг з балансування і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих відповідно до пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку.

Про виконання цього зобов'язання до 20 серпня 2026 року повідомити надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 2026 року здійснити розрахунки із постачальниками послуг з балансування за балансуєчу електричну енергію, придбану у 2025 році, про що до 20 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Роман ШИКЕРИНЕЦЬ